


3 1761 11726315 2



Digitized by the Internet Archive
in 2023 with funding from
University of Toronto

<https://archive.org/details/31761117263152>



Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

Government
Publications

Crude Petroleum and Natural Gas Production

Production de pétrole brut et de gaz naturel

121

January 1996

Janvier 1996



Statistics Canada
Statistique Canada

Canada

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on CD, diskette, computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 Telephone:
(1-613-951-9823) or to the Statistics Canada
reference centre in:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montreal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winnipeg	(1-204-983-4020)		

Toll-free access is provided for all users who
reside outside the local dialing area of any of
the Regional Reference Centres.

National Enquiries Line	1-800-263-1136
National Telecommunications Device for the Hearing Impaired	1-800-363-7629
National Toll-free Order-only Line (Canada and United States)	1-800-267-6677

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6.

(1-613-951-7277)
Facsimile Number (1-613-951-1584)
Toronto Credit Card Only (1-416-973-8018)

Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur disque compact, disquette, imprimés d'ordinateur, microfiches et microfilms et bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinales et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 téléphone:
(1-613-951-9823) ou au centre de consultation de
Statistique Canada à:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montréal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winnipeg	(1-204-983-4020)		

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous **les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des Centres régionaux de consultation.

Service national de renseignements	1-800-263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1-800-363-7629
Service national du numéro sans frais pour commander seulement (Canada et États-Unis)	1-800-267-6677

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6.

(1-613-951-7277)
Numéro du télécopieur (1-613-951-1584)
Toronto Carte de crédit seulement (1-416-973-8018)

Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada
Industry Division
Energy Section

Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

January 1996

Statistique Canada
Division de l'industrie
Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Janvier 1996

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1996

All rights reserved. No part of this publication
may be reproduced, stored in a retrieval system
or transmitted in any form or by any means,
electronic, mechanical, photocopying, recording
or otherwise without prior written permission
from Licence Services, Marketing Division,
Statistics Canada, Ottawa, Ontario
Canada K1A 0T6.

April 1996

Price: Canada: \$18.00 per issue,
\$180.00 annually

United States: US\$22.00 per issue,
US\$216.00 annually

Other Countries: US\$26.00 per issue,
US\$252.00 annually

Catalogue 26-006-XPB, Vol. 48, No. 1

Frequency: Monthly

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system
to a long-standing cooperation involving Statistics
Canada, the citizens of Canada, its businesses,
governments and other institutions. Accurate and
timely statistical information could not be produced
without their continued cooperation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1996

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire
ou de transmettre le contenu de la présente
publication, sous quelque forme ou par quelque
moyen que ce soit, enregistrement sur support
magnétique, reproduction électronique, méca-
nique, photographique, ou autre, ou de
l'emmagasiner dans un système de recouvrement
sans l'autorisation écrite préalable des Services
de concession des droits de licence, Division du
marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario,
Canada, K1A 0T6.

Avril 1996

Prix : Canada : 18 \$ l'exemplaire,
180 \$ par année

États-Unis : 22 \$ US l'exemplaire,
216 \$ US par année

Autres pays : 26 \$ US l'exemplaire,
252 \$ US par année

Catalogue 26-006-XPB, vol. 48, no. 1

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada
repose sur un partenariat bien établi entre
Statistique Canada et la population, les entreprises,
les administrations canadiennes et les autres
organismes. Sans cette collaboration et cette bonne
volonté, il serait impossible de produire des
statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBREVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **George Andrusiak**, Director, Industry Division
 - **Robert Lussier**, Assistant Director, Industry Division
 - **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
 - **David Roeske**, Head Petroleum Unit, Energy Section.
- and
- **Gérard O'Connor**, Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **George Andrusiak**, directeur, Division de l'industrie
 - **Robert Lussier**, directeur-adjoint, Division de l'industrie
 - **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
 - **David Roeske**, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.
- et
- **Gérard O'Connor**, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'American National Standard for Information Sciences - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

TABLE OF CONTENTS

	PAGE
Highlights	5
Table	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Atlantic	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
British Columbia	18
Northwest Territories	20
Foreign	22
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	24
New Brunswick and Quebec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
British Columbia	34
Northwest Territories	36
Yukon	38
Foreign	40
3. Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	42
Data Quality and Methodology	45
Definitions	45

TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
Faits saillants	5
Tableau	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Atlantique	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
Colombie-Britannique	18
Territoires du Nord-Ouest	20
Étranger	22
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	24
Nouveau-Brunswick et Québec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
Colombie-Britannique	34
Territoires du Nord-Ouest	36
Yukon	38
Étranger	40
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	42
Qualité des données et méthodologie	45
Définitions	45

Catalogue

Monthly Publications

Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB
Refined Petroleum Products	45-004-XPB
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB
Gas Utilities	55-002-XPB
Electric Power Statistics	57-001-XPB
Energy Statistics Handbook	57-601-XPB

Quarterly Publication

Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003-XPB
--	------------

Annual Publications

Coal Mines	26-206-XPB
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213-XPB
Oil Pipeline Transport	55-201-XPB
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202-XPB
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204-XPB
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205-XPB
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206-XPB

Publications mensuelles

Production de pétrole brut et de gaz naturel
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport de pétrole par pipeline
Services de gaz
Statistiques de l'énergie électrique
Guide statistique sur l'énergie

Publication trimestrielle

Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada

Publications annuelles

Mines de charbon
L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Transport de pétrole par pipeline
Statistiques de l'énergie électrique,
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques

To order a publication you may telephone (613) 951-7277 or fax (613) 951-1584 or internet: order@statcan.ca. You may also call 1 800 267-6677 (Canada and United States) toll free. If you order by telephone, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication, veuillez communiquer par téléphone au (613) 951-7277 ou par télécopieur au (613) 951-1584 ou par internet: order@statcan.ca. Vous pouvez aussi appeler sans frais (Canada et États-Unis) au 1 800 267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone.

Highlights

January 1996

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during January 1996 amounted to 9.6 million cubic metres compared to 9.7 million cubic metres in January 1995, a decrease of 0.7%. Imported crude for the same period amounted to 3.2 million cubic metres a decrease of 2.4% over January 1995.

The disposition of crude and equivalent for January is as follows: 7.7 million cubic metres (59.7%) were sent to Canadian refineries and 5.9 million cubic metres (45.7%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 1.7% to 17.0 billion cubic metres from 16.7 billion cubic metres in January 1995. Marketable production for January amounted to 13.8 billion cubic metres, an increase of 3.9%.

The disposition of natural gas for January 1996 is as follows: 1.8 billion cubic metres were withdrawn from distributors to meet seasonal demand; 2.4 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 7.1 billion cubic metres exported; 8.7 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.6 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faits saillants

Janvier 1996

En janvier 1996 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 9,6 millions de mètres cubes comparativement à 9,7 millions de mètres cubes en janvier 1995, soit une diminution de 0,7%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,2 millions de mètres cubes, soit une baisse de 2,4% depuis janvier 1995.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de janvier 1996 se répartit de la manière suivante: 7,7 millions de mètres cubes (59,7%) destinés aux raffineries canadiennes et 5,9 millions de mètres cubes (45,7%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 1,7% pour atteindre 17,0 milliards de mètres cubes contre 16,7 milliards de mètres cubes (en janvier 1995). En janvier 1996, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 13,8 milliards de mètres cubes, soit une augmentation de 3,9%.

Au cours du mois de janvier 1996, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 1,8 milliard de mètres cubes ont été retirés des stocks des distributeurs afin de satisfaire à la demande saisonnière; 2,4 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 7,1 milliards de mètres cubes ont été exportés et 8,7 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,6 milliard de mètre cube, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Canada

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply:									
Domestic production:									
1 Heavy	1996	2 275.5							
2	1995	2 185.0	1 990.3	2 191.3	2 130.9	2 233.8	2 194.3	2 318.9	
3 Light and medium	1996	4 333.3							
4	1995	4 612.5	4 156.9	4 599.7	4 334.2	4 368.6	4 324.7	4 522.6	
5 Synthetic	1996	1 350.5							
6	1995	1 382.4	1 109.0	1 076.3	1 448.8	1 293.6	1 475.5	1 428.1	
7 Crude bitumen	1996	747.9							
8	1995	639.3	591.3	695.8	686.8	753.0	752.5	795.8	
9 Total crude	1996	8 707.2							
10	1995	8 819.2	7 847.5	8 563.1	8 600.7	8 649.0	8 747.0	9 065.4	
11 Condensate	1996	30.4							
12	1995	34.1	29.5	32.5	30.8	27.1	27.6	26.6	
13 Pentanes plus	1996	884.1							
14	1995	836.7	730.9	792.4	756.2	765.7	672.7	700.7	
15 Total net withdrawals	1996	9 621.7							
16	1995	9 690.0	8 607.9	9 388.0	9 387.7	9 441.8	9 447.3	9 792.7	
17 Imports	1996	3 238.9							
18	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4	
19 TOTAL SUPPLY	1996	12 860.6							
20	1995	13 009.3	11 508.0	12 363.4	11 685.9	12 197.9	12 133.3	12 886.1	
Disposition:									
21 To Refineries - Atlantic	1996	1 651.0							
22	1995	1 577.3	1 466.1	1 705.4	1 071.0	1 229.0	1 428.5	1 674.8	
23 - Quebec	1996	1 552.0							
24	1995	1 801.7	1 581.4	1 437.6	1 409.2	1 675.7	1 447.8	1 473.0	
25 - Ontario	1996	2 153.0							
26	1995	2 189.1	1 885.4	2 123.1	1 927.5	1 814.5	1 884.7	2 098.1	
27 - Manitoba	1996	-							
28	1995	-	-	-	-	-	-	-	
29 - Saskatchewan	1996	287.9							
30	1995	285.4	262.1	274.8	287.3	225.0	86.6	261.8	
31 - Alberta	1996	1 775.9							
32	1995	1 865.9	1 657.0	1 796.7	1 059.3	1 424.0	1 956.5	1 900.3	
33 - British Columbia	1996	242.1							
34	1995	456.7	354.2	402.8	406.7	431.4	424.6	279.4	
35 - N.W. Territories	1996	14.2							
36	1995	18.0	16.2	18.1	17.4	12.6	17.1	21.4	
37 Total to refineries	1996	7 676.1							
38	1995	8 194.1	7 222.4	7 758.5	6 178.4	6 812.2	7 245.8	7 708.8	
39 Export to the United States	1996	5 698.7							
40	1995	5 167.0	4 297.9	4 477.2	5 252.2	5 409.9	5 434.8	5 315.9	
41 Export to other countries	1996	176.5							
42	1995	-	-	-	-	-	-	-	
43 Total exports	1996	5 875.2							
44	1995	5 167.0	4 297.9	4 477.2	5 252.2	5 409.9	5 434.8	5 315.9	
45 Net inventory changes	1996	- 609.2							
46	1995	- 363.1	180.0	116.8	311.0	-51.9	- 495.3	- 125.2	
47 Deliveries to other purchasers	1996	-							
48	1995	-	0.8	0.6	0.5	0.8	2.5	6.2	
49 Losses and adjustments	1996	-81.5							
50	1995	11.3	- 193.1	10.3	-56.2	26.9	-54.5	-19.6	
51 TOTAL DISPOSITION	1996	12 860.6							
52	1995	13 009.3	11 508.0	12 363.4	11 685.9	12 197.9	12 133.3	12 886.1	

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
2 341.8	2 316.0	2 403.2	2 242.6	2 359.5	2 275.5 2 185.0	1996 Lourd 1995	1 2
4 455.9	4 318.4	4 523.0	4 305.9	4 394.1	4 333.3 4 612.5	1996 Léger et médium 1995	3 4
1 409.8	1 353.5	1 401.7	1 402.6	1 415.8	1 350.5 1 382.4	1996 Synthétique 1995	5 6
779.7	755.1	761.1	688.6	747.7	747.9 639.3	1996 Pétrole brut bitumineux 1995	7 8
8 987.2	8 743.0	9 089.0	8 639.7	8 917.1	8 707.2 8 819.2	1996 Total pétrole brut 1995	9 10
29.0	31.5	36.8	32.4	31.9	30.4 34.1	1996 Condensat 1995	11 12
739.8	673.1	744.2	768.8	793.7	884.1 836.7	1996 Pentanes plus 1995	13 14
9 756.0	9 447.6	9 870.0	9 440.9	9 742.7	9 621.7 9 690.0	1996 Total prélèvements nets 1995	15 16
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	3 238.9 3 319.3	1996 Importations 1995	17 18
12 556.9	12 214.6	12 560.5	12 924.2	12 254.6	12 860.6 13 009.3	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 1995	19 20
						Utilisation:	
1 040.0	1 771.5	1 243.0	1 657.1	1 140.4	1 651.0 1 577.3	1996 Aux raffineries - Atlantique 1995	21 22
1 902.8	1 130.2	1 432.8	1 739.7	1 581.0	1 552.0 1 801.7	1996 - Québec 1995	23 24
1 928.7	1 948.8	2 072.4	1 998.1	2 036.3	2 153.0 2 189.1	1996 - Ontario 1995	25 26
-	-	-	-	-	- -	1996 - Manitoba 1995	27 28
312.0	316.1	305.2	284.0	252.4	287.9 285.4	1996 - Saskatchewan 1995	29 30
1 854.0	1 917.4	1 792.6	1 768.1	1 705.5	1 775.9 1 865.9	1996 - Alberta 1995	31 32
284.1	254.7	268.9	258.0	258.3	242.1 456.7	1996 - Colombie-Britannique 1995	33 34
17.8	17.3	18.1	17.4	18.0	14.2 18.0	1996 - Territoires du N.-O. 1995	35 36
7 339.4	7 356.0	7 133.0	7 722.4	6 991.9	7 676.1 8 194.1	1996 Total livré aux raffineries 1995	37 38
5 178.3	4 720.6	5 155.7	5 241.3	5 563.6	5 698.7 5 167.0	1996 Exportation aux États-Unis 1995	39 40
77.8	-	81.6	-	-	176.5 -	1996 Exportation dans d'autres pays 1995	41 42
5 256.1	4 720.6	5 237.3	5 241.3	5 563.6	5 875.2 5 167.0	1996 Exportations totales 1995	43 44
62.6	168.1	305.1	-87.9	-97.3	- 609.2 - 363.1	1996 Variations nettes des stocks 1995	45 46
7.2	9.0	3.3	18.8	-	- -	1996 Livraisons à d'autres acheteurs 1995	47 48
- 108.4	-39.1	- 118.2	29.6	- 203.6	-81.5 11.3	1996 Pertes et rectifications 1995	49 50
12 556.9	12 214.6	12 560.5	12 924.2	12 254.6	12 860.6 13 009.3	1996 TOTAL DE L'UTILISATION 1995	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-						
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	35.4						
4	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
5 Synthetic	1996	-						
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-						
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	35.4						
10	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
11 Condensate	1996	-						
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	-						
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	35.4						
16	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
17 Imports	1996	-						
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	35.4						
20	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-						
22	1995	-	115.9	118.9	83.6	60.7	57.4	-
23 - Quebec	1996	-						
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	-						
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1996	-						
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-						
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-						
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-						
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-						
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	-						
38	1995	-	115.9	118.9	83.6	60.7	57.4	-
39 Export to the United States	1996	50.2						
40	1995	-	-	-	75.9	73.9	-	74.0
41 Export to other countries	1996	-						
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	50.2						
44	1995	-	-	-	75.9	73.9	-	74.0
45 Net inventory changes	1996	-14.8						
46	1995	98.4	-36.3	9.7	-37.4	-13.1	63.5	46.9
47 Deliveries to other purchasers	1996	-						
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-						
50	1995	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1996	35.4						
52	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Approvisionnement:								
Production intérieure:								
-	-	-	-	-	-	1996 Lourd		1
						1995		2
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	35.4	1996 Léger et médium		3
					98.4	1995		4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique		5
						1995		6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux		7
						1995		8
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	35.4	1996 Total pétrole brut		9
					98.4	1995		10
-	-	-	-	-	-	1996 Condensat		11
						1995		12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes plus		13
						1995		14
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	35.4	1996 Total prélèvements nets		15
					98.4	1995		16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations		17
						1995		18
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	35.4	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS		19
					98.4	1995		20
Utilisation:								
107.6	100.2	-	-	100.5	-	1996 Aux raffineries - Atlantique		21
						1995		22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec		23
						1995		24
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario		25
						1995		26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba		27
						1995		28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan		29
						1995		30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta		31
						1995		32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique		33
						1995		34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.		35
						1995		36
107.6	100.2	-	-	100.5	-	1996 Total livré aux raffineries		37
						1995		38
-	-	-	75.9	-	50.2	1996 Exportation aux États-Unis		39
						1995		40
77.8	-	81.6	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays		41
						1995		42
77.8	-	81.6	75.9	-	50.2	1996 Exportations totales		43
						1995		44
-82.1	-6.0	25.0	2.5	-33.9	-14.8	1996 Variations nettes des stocks		45
					98.4	1995		46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs		47
						1995		48
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes et rectifications		49
						1995		50
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	35.4	1996 TOTAL DE L'UTILISATION		51
					98.4	1995		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-						
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	22.8						
4	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
5 Synthetic	1996	-						
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-						
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	22.8						
10	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
11 Condensate	1996	-						
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	-						
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	22.8						
16	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
17 Imports	1996	-						
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	22.8						
20	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-						
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-						
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	22.8						
26	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
27 - Manitoba	1996	-						
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-						
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-						
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-						
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-						
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	22.8						
38	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
39 Export to the United States	1996	-						
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1996	-						
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	-						
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1996	-						
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Deliveries to other purchasers	1996	-						
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-						
50	1995	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1996	22.8						
52	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	22.8	1996 Léger et médium	3
-	-	-	-	-	22.1	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	22.8	1996 Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	22.1	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	22.8	1996 Total prélèvements nets	15
-	-	-	-	-	22.1	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	22.8	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
-	-	-	-	-	22.1	1995	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	22.8	1996 - Ontario	25
-	-	-	-	-	22.1	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	22.8	1996 Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	22.1	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	1995	44
-	-	-	-	-	-	1996 Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	1995	50
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	22.8	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
-	-	-	-	-	22.1	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Manitoba

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-						
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	50.6						
4	1995	57.8	51.7	55.9	51.6	51.2	51.6	54.5
5 Synthetic	1996	-						
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-						
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	50.6						
10	1995	57.8	51.7	55.9	51.6	51.2	51.6	54.5
11 Condensate	1996	0.1						
12	1995	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
13 Pentanes plus	1996	-						
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	50.7						
16	1995	57.9	51.8	56.0	51.7	51.3	51.7	54.6
17 Imports	1996	-						
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	50.7						
20	1995	57.9	51.8	56.0	51.7	51.3	51.7	54.6
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-						
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-						
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	22.7						
26	1995	12.6	25.1	20.2	20.2	20.9	29.4	29.7
27 - Manitoba	1996	-						
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-						
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-						
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-						
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-						
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	22.7						
38	1995	12.6	25.1	20.2	20.2	20.9	29.4	29.7
39 Export to the United States	1996	27.2						
40	1995	44.6	26.6	35.1	31.7	31.4	22.3	25.3
41 Export to other countries	1996	-						
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	27.2						
44	1995	44.6	26.6	35.1	31.7	31.4	22.3	25.3
45 Net inventory changes	1996	0.9						
46	1995	0.3	1.4	0.4	-0.1	-0.9	-	-0.5
47 Deliveries to other purchasers	1996	-						
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-0.1						
50	1995	0.4	-1.3	0.3	-0.1	-0.1	-	0.1
51 TOTAL DISPOSITION	1996	50.7						
52	1995	57.9	51.8	56.0	51.7	51.3	51.7	54.6

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
-	-	-	-	-	-	1996 Lourde		1
-	-	-	-	-	-	1995		2
55.0	53.0	55.4	52.6	52.3	50.6	1996 Léger et médium		3
-	-	-	-	-	57.8	1995		4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique		5
-	-	-	-	-	-	1995		6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux		7
-	-	-	-	-	-	1995		8
55.0	53.0	55.4	52.6	52.3	50.6	1996 Total pétrole brut		9
-	-	-	-	-	57.8	1995		10
0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1996 Condensat		11
-	-	-	-	-	0.1	1995		12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes plus		13
-	-	-	-	-	-	1995		14
55.1	53.1	55.5	52.7	52.4	50.7	1996 Total prélèvements nets		15
-	-	-	-	-	57.9	1995		16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations		17
-	-	-	-	-	-	1995		18
55.1	53.1	55.5	52.7	52.4	50.7	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS		19
-	-	-	-	-	57.9	1995		20
						Utilisation:		
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique		21
-	-	-	-	-	-	1995		22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec		23
-	-	-	-	-	-	1995		24
15.3	36.6	33.0	11.6	19.7	22.7	1996 - Ontario		25
-	-	-	-	-	12.6	1995		26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba		27
-	-	-	-	-	-	1995		28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan		29
-	-	-	-	-	-	1995		30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta		31
-	-	-	-	-	-	1995		32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique		33
-	-	-	-	-	-	1995		34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.		35
-	-	-	-	-	-	1995		36
15.3	36.6	33.0	11.6	19.7	22.7	1996 Total livré aux raffineries		37
-	-	-	-	-	12.6	1995		38
39.5	16.3	22.1	40.1	32.4	27.2	1996 Exportation aux États-Unis		39
-	-	-	-	-	44.6	1995		40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays		41
-	-	-	-	-	-	1995		42
39.5	16.3	22.1	40.1	32.4	27.2	1996 Exportations totales		43
-	-	-	-	-	44.6	1995		44
0.2	0.2	-0.5	-	0.1	0.9	1996 Variations nettes des stocks		45
-	-	-	-	-	0.3	1995		46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs		47
-	-	-	-	-	-	1995		48
0.1	-	0.9	1.0	0.2	-0.1	1996 Pertes et rectifications		49
-	-	-	-	-	0.4	1995		50
55.1	53.1	55.5	52.7	52.4	50.7	1996 TOTAL DE L'UTILISATION		51
-	-	-	-	-	57.9	1995		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Medium and Heavy	1996	1 065.6						
2	1995	1 030.8	932.9	1 021.0	991.5	1 056.4	1 048.0	1 109.6
3 Light	1996	514.1						
4	1995	509.9	457.3	488.3	446.4	480.6	472.8	495.4
5 Synthetic	1996	-						
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-						
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	1 579.7						
10	1995	1 540.7	1 390.2	1 509.3	1 437.9	1 537.0	1 520.8	1 605.0
11 Condensate	1996	-						
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	2.6						
14	1995	2.5	2.5	2.4	2.6	2.6	2.7	2.7
15 Total net withdrawals	1996	1 582.3						
16	1995	1 543.2	1 392.7	1 511.7	1 440.5	1 539.6	1 523.5	1 607.7
17 Imports	1996	-						
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	1 582.3						
20	1995	1 543.2	1 392.7	1 511.7	1 440.5	1 539.6	1 523.5	1 607.7
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-						
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-						
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	315.3						
26	1995	273.2	260.7	431.4	409.4	241.8	278.7	334.4
27 - Manitoba	1996	-						
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	183.9						
30	1995	109.9	92.1	169.7	156.6	143.2	40.5	176.3
31 - Alberta	1996	15.1						
32	1995	25.0	12.6	11.1	5.6	10.0	43.0	41.8
33 - British Columbia	1996	-						
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-						
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	514.3						
38	1995	408.1	365.4	612.2	571.6	395.0	362.2	552.5
39 Export to the United States	1996	1 142.6						
40	1995	1 145.0	936.9	937.9	934.6	1 021.9	1 185.5	1 019.8
41 Export to other countries	1996	-						
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	1 142.6						
44	1995	1 145.0	936.9	937.9	934.6	1 021.9	1 185.5	1 019.8
45 Net inventory changes	1996	-41.7						
46	1995	-12.9	96.0	-71.4	-55.5	106.8	-35.5	19.9
47 Deliveries to other purchasers	1996	-						
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-32.9						
50	1995	3.0	-5.6	33.0	-10.2	15.9	11.3	15.5
51 TOTAL DISPOSITION	1996	1 582.3						
52	1995	1 543.2	1 392.7	1 511.7	1 440.5	1 539.6	1 523.5	1 607.7

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par sources, par mois 1995 - 1996, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
1 116.6	1 117.5	1 165.7	1 126.1	1 157.2	1 065.6 1 030.8	1996 Médium et lourd 1995		1 2
494.8	483.0	503.4	487.8	481.8	514.1 509.9	1996 Léger 1995		3 4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique 1995		5 6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux 1995		7 8
1 611.4	1 600.5	1 669.1	1 613.9	1 639.0	1 579.7 1 540.7	1996 Total pétrole brut 1995		9 10
-	-	-	-	-	-	1996 Condensat 1995		11 12
2.6	2.6	2.8	2.5	2.8	2.6 2.5	1996 Pentanes plus 1995		13 14
1 614.0	1 603.1	1 671.9	1 616.4	1 641.8	1 582.3 1 543.2	1996 Total prélèvements nets 1995		15 16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations 1995		17 18
1 614.0	1 603.1	1 671.9	1 616.4	1 641.8	1 582.3 1 543.2	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 1995		19 20
						Utilisation:		
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique 1995		21 22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec 1995		23 24
323.0	367.1	369.1	317.9	308.9	315.3 273.2	1996 - Ontario 1995		25 26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba 1995		27 28
222.2	217.2	199.5	226.4	192.0	183.9 109.9	1996 - Saskatchewan 1995		29 30
38.4	36.0	37.2	32.6	42.9	15.1 25.0	1996 - Alberta 1995		31 32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique 1995		33 34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O. 1995		35 36
583.6	620.3	605.8	576.9	543.8	514.3 408.1	1996 Total livré aux raffineries 1995		37 38
1 020.1	858.5	954.0	1 186.8	1 200.3	1 142.6 1 145.0	1996 Exportation aux États-Unis 1995		39 40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays 1995		41 42
1 020.1	858.5	954.0	1 186.8	1 200.3	1 142.6 1 145.0	1996 Exportations totales 1995		43 44
-9.8	99.9	43.0	- 100.5	-26.8	-41.7 -12.9	1996 Variations nettes des stocks 1995		45 46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs 1995		47 48
20.1	24.4	69.1	-46.8	-75.5	-32.9 3.0	1996 Pertes et rectifications 1995		49 50
1 614.0	1 603.1	1 671.9	1 616.4	1 641.8	1 582.3 1 543.2	1996 TOTAL DE L'UTILISATION 1995		51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	1 209.9						
2	1995	1 154.2	1 057.4	1 170.3	1 139.4	1 177.4	1 146.3	1 209.3
3 Light and medium	1996	3 396.6						
4	1995	3 604.0	3 255.5	3 574.2	3 383.7	3 384.8	3 351.4	3 512.3
5 Synthetic	1996	1 350.5						
6	1995	1 382.4	1 109.0	1 076.3	1 448.8	1 293.6	1 475.5	1 428.1
7 Crude bitumen	1996	747.9						
8	1995	639.3	591.3	695.8	686.8	753.0	752.5	795.8
9 Total crude	1996	6 704.9						
10	1995	6 779.9	6 013.2	6 516.6	6 658.7	6 608.8	6 725.7	6 945.5
11 Condensate	1996	26.6						
12	1995	29.5	25.7	27.7	26.1	23.6	24.0	22.9
13 Pentanes plus	1996	848.8						
14	1995	794.9	693.7	750.9	716.5	726.3	634.5	661.8
15 Total net withdrawals	1996	7 580.3						
16	1995	7 604.3	6 732.6	7 295.2	7 401.3	7 358.7	7 384.2	7 630.2
17 Imports	1996	-						
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	7 580.3						
20	1995	7 604.3	6 732.6	7 295.2	7 401.3	7 358.7	7 384.2	7 630.2
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-						
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-						
24	1995	59.7	39.4	48.7	98.4	87.9	132.9	54.4
25 - Ontario	1996	1 624.8						
26	1995	1 735.4	1 444.7	1 507.4	1 340.5	1 386.4	1 424.6	1 566.6
27 - Manitoba	1996	-						
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	104.0						
30	1995	175.5	170.0	105.1	130.7	81.8	46.1	85.5
31 - Alberta	1996	1 701.0						
32	1995	1 769.2	1 586.2	1 725.8	1 035.0	1 360.8	1 855.2	1 809.3
33 - British Columbia	1996	132.1						
34	1995	305.3	244.3	277.9	298.8	313.6	313.1	195.2
35 - N.W. Territories	1996	-						
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	3 561.9						
38	1995	4 045.1	3 484.6	3 664.9	2 903.4	3 230.5	3 771.9	3 711.0
39 Export to the United States	1996	4 401.7						
40	1995	3 963.2	3 309.1	3 473.3	4 155.0	4 248.7	4 201.2	4 144.3
41 Export to other countries	1996	176.5						
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	4 578.2						
44	1995	3 963.2	3 309.1	3 473.3	4 155.0	4 248.7	4 201.2	4 144.3
45 Net inventory changes	1996	- 525.1						
46	1995	- 436.8	108.0	184.4	421.3	- 136.9	- 534.9	- 201.7
47 Deliveries to other purchasers	1996	-						
48	1995	-	0.8	0.6	0.5	0.8	2.5	6.2
49 Losses and adjustments	1996	-34.7						
50	1995	32.8	- 169.9	-28.0	-78.9	15.6	-56.5	-29.6
51 TOTAL DISPOSITION	1996	7 580.3						
52	1995	7 604.3	6 732.6	7 295.2	7 401.3	7 358.7	7 384.2	7 630.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
1 225.2	1 198.5	1 237.5	1 116.5	1 202.3	1 209.9 1 154.2	1996 Lourde 1995	1 2
3 449.8	3 333.9	3 505.8	3 356.4	3 449.7	3 336.6 3 604.0	1996 Léger et médium 1995	3 4
1 409.8	1 353.5	1 401.7	1 402.6	1 415.8	1 350.5 1 382.4	1996 Synthétique 1995	5 6
773.7	755.1	761.1	688.6	747.7	747.9 639.3	1996 Pétrole brut bitumineux 1995	7 8
6 864.5	6 641.0	6 906.1	6 564.1	6 815.5	6 704.9 6 779.9	1996 Total pétrole brut 1995	9 10
24.7	26.9	31.8	27.5	26.8	26.6 29.5	1996 Condensat 1995	11 12
704.8	633.2	704.0	727.4	751.6	848.8 734.9	1996 Pentanes plus 1995	13 14
7 594.0	7 301.1	7 641.9	7 319.0	7 593.9	7 580.3 7 604.3	1996 Total prélèvements nets 1995	15 16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations 1995	17 18
7 594.0	7 301.1	7 641.9	7 319.0	7 593.9	7 580.3 7 604.3	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 1995	19 20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique 1995	21 22
9.8	19.3	24.2	-	126.9	59.7	1996 - Québec 1995	23 24
1 439.2	1 388.9	1 471.7	1 426.3	1 539.3	1 624.8 1 735.4	1996 - Ontario 1995	25 26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba 1995	27 28
89.8	98.9	105.7	57.6	60.4	104.0 175.5	1996 - Saskatchewan 1995	29 30
1 776.2	1 829.6	1 695.8	1 678.9	1 607.1	1 701.0 1 769.2	1996 - Alberta 1995	31 32
208.8	186.5	169.9	133.1	164.5	132.1 305.3	1996 - Colombie-Britannique 1995	33 34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O. 1995	35 36
3 523.8	3 523.2	3 467.3	3 295.9	3 498.2	3 561.9 4 045.1	1996 Total livré aux raffineries 1995	37 38
4 042.6	3 765.9	4 122.9	3 867.7	4 281.4	4 401.7 3 963.2	1996 Exportation aux États-Unis 1995	39 40
-	-	-	-	-	176.5 -	1996 Exportation dans d'autres pays 1995	41 42
4 042.6	3 765.9	4 122.9	3 867.7	4 281.4	4 578.2 3 963.2	1996 Exportations totales 1995	43 44
152.1	63.6	223.3	52.8	-63.4	- 525.1 - 436.8	1996 Variations nettes des stocks 1995	45 46
7.2	9.0	3.3	18.8	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs 1995	47 48
- 131.7	-60.6	- 174.9	83.8	- 122.3	-34.7 32.8	1996 Pertes et rectifications 1995	49 50
7 594.0	7 301.1	7 641.9	7 319.0	7 593.9	7 580.3 7 604.3	1996 TOTAL DE L'UTILISATION 1995	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-						
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	177.1						
4	1995	167.7	157.6	178.7	163.7	159.2	161.7	168.1
5 Synthetic	1996	-						
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-						
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	177.1						
10	1995	167.7	157.6	178.7	163.7	159.2	161.7	168.1
11 Condensate	1996	3.6						
12	1995	3.4	3.2	3.7	3.3	3.2	3.3	3.4
13 Pentanes plus	1996	32.5						
14	1995	31.2	27.7	31.5	30.0	30.2	28.4	28.8
15 Total net withdrawals	1996	213.2						
16	1995	202.3	188.5	213.9	197.0	192.6	193.4	200.3
17 Imports	1996	-						
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	213.2						
20	1995	202.3	188.5	213.9	197.0	192.6	193.4	200.3
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-						
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-						
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	-						
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1996	-						
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-						
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	59.8						
32	1995	71.7	58.2	59.8	18.7	53.2	58.3	49.2
33 - British Columbia	1996	110.0						
34	1995	151.4	109.9	124.9	107.9	117.8	111.5	84.2
35 - N.W. Territories	1996	-						
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	169.8						
38	1995	223.1	168.1	184.7	126.6	171.0	169.8	133.4
39 Export to the United States	1996	77.0						
40	1995	14.2	25.3	30.9	55.0	34.0	25.8	52.5
41 Export to other countries	1996	-						
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	77.0						
44	1995	14.2	25.3	30.9	55.0	34.0	25.8	52.5
45 Net inventory changes	1996	-27.9						
46	1995	-10.3	11.0	-6.8	-17.7	-8.1	7.0	16.4
47 Deliveries to other purchasers	1996	-						
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-5.7						
50	1995	-24.7	-15.9	5.1	33.1	-4.3	-9.2	-2.0
51 TOTAL DISPOSITION	1996	213.2						
52	1995	202.3	188.5	213.9	197.0	192.6	193.4	200.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.		
AOÛT	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
166.7	172.4	183.7	175.2	183.8	177.1	1996 Léger et médium	4
-	-	-	-	-	167.7	1995	5
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	6
-	-	-	-	-	-	1995	7
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	8
-	-	-	-	-	-	1995	9
166.7	172.4	183.7	175.2	183.8	177.1	1996 Total pétrole brut	10
-	-	-	-	-	167.7	1995	11
3.4	3.5	3.7	3.6	3.8	3.6	1996 Condensat	12
-	-	-	-	-	3.4	1995	13
25.0	30.3	30.6	32.1	32.2	32.5	1996 Pentanes plus	14
-	-	-	-	-	31.2	1995	15
195.1	206.2	218.0	210.9	219.8	213.2	1996 Total prélèvements nets	16
-	-	-	-	-	202.3	1995	17
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	18
-	-	-	-	-	-	1995	19
195.1	206.2	218.0	210.9	219.8	213.2	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	20
-	-	-	-	-	202.3	1995	21
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	22
-	-	-	-	-	-	1995	23
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	24
-	-	-	-	-	-	1995	25
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario	26
-	-	-	-	-	-	1995	27
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	28
-	-	-	-	-	-	1995	29
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	30
-	-	-	-	-	-	1995	31
39.4	51.8	59.6	56.6	55.5	59.8	1996 - Alberta	32
-	-	-	-	-	71.7	1995	33
75.3	68.2	99.0	124.9	93.8	110.0	1996 - Colombie-Britannique	34
-	-	-	-	-	151.4	1995	35
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	36
-	-	-	-	-	-	1995	37
114.7	120.0	158.6	181.5	149.3	169.8	1996 Total livré aux raffineries	38
-	-	-	-	-	223.1	1995	39
76.1	79.9	56.7	70.8	49.5	77.0	1996 Exportation aux États-Unis	40
-	-	-	-	-	14.2	1995	41
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	42
-	-	-	-	-	-	1995	43
76.1	79.9	56.7	70.8	49.5	77.0	1996 Exportations totales	44
-	-	-	-	-	14.2	1995	45
1.0	9.0	15.7	-33.0	26.8	-27.9	1996 Variations nettes des stocks	46
-	-	-	-	-	-10.3	1995	47
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	48
-	-	-	-	-	-	1995	49
3.3	-2.7	-13.0	-8.4	-5.8	-5.7	1996 Pertes et rectifications	50
-	-	-	-	-	-24.7	1995	51
195.1	206.2	218.0	210.9	219.8	213.2	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	52
-	-	-	-	-	202.3	1995	53

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-						
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	136.7						
4	1995	152.6	134.3	148.7	141.6	142.1	141.9	146.3
5 Synthetic	1996	-						
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-						
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	136.7						
10	1995	152.6	134.3	148.7	141.6	142.1	141.9	146.3
11 Condensate	1996	0.1						
12	1995	1.1	0.5	1.0	1.3	0.2	0.2	0.2
13 Pentanes plus	1996	0.2						
14	1995	8.1	7.0	7.6	7.1	6.6	7.1	7.4
15 Total net withdrawals	1996	137.0						
16	1995	161.8	141.8	157.3	150.0	148.9	149.2	153.9
17 Imports	1996	-						
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	137.0						
20	1995	161.8	141.8	157.3	150.0	148.9	149.2	153.9
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-						
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-						
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	131.5						
26	1995	145.8	126.1	138.8	132.3	136.2	127.6	142.3
27 - Manitoba	1996	-						
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-						
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-						
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-						
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	14.2						
36	1995	18.0	16.2	18.1	17.4	12.6	17.1	21.4
37 Total to refineries	1996	145.7						
38	1995	163.8	142.3	156.9	149.7	148.8	144.7	163.7
39 Export to the United States	1996	-						
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1996	-						
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	-						
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1996	-0.6						
46	1995	-1.9	-0.2	0.6	0.4	0.3	4.5	-6.3
47 Deliveries to other purchasers	1996	-						
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-8.1						
50	1995	-0.1	-0.3	-0.2	-0.1	-0.2	-	-3.5
51 TOTAL DISPOSITION	1996	137.0						
52	1995	161.8	141.8	157.3	150.0	148.9	149.2	153.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
-	-	-	-	-	-	1996 Lourde		1
						1995		2
165.6	158.0	144.4	132.7	137.7	136.7	1996 Léger et médium		3
					152.6	1995		4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique		5
						1995		6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux		7
						1995		8
165.6	158.0	144.4	132.7	137.7	136.7	1996 Total pétrole brut		9
					152.6	1995		10
0.8	1.0	1.2	1.2	1.2	0.1	1996 Condensat		11
					1.1	1995		12
7.4	7.0	6.8	6.8	7.1	0.2	1996 Pentanes plus		13
					8.1	1995		14
173.8	166.0	152.4	140.7	146.0	137.0	1996 Total prélèvements nets		15
					161.8	1995		16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations		17
						1995		18
173.8	166.0	152.4	140.7	146.0	137.0	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS		19
					161.8	1995		20
						Utilisation:		
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique		21
						1995		22
24.4	23.8	-	-	-	-	1996 - Québec		23
						1995		24
130.5	123.7	136.0	133.0	128.3	131.5	1996 - Ontario		25
					145.8	1995		26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba		27
						1995		28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan		29
						1995		30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta		31
						1995		32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique		33
						1995		34
17.8	17.3	18.1	17.4	18.0	14.2	1996 - Territoires du N.-O.		35
					18.0	1995		36
172.7	164.8	154.1	150.4	146.3	145.7	1996 Total livré aux raffineries		37
					163.8	1995		38
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation aux États-Unis		39
						1995		40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays		41
						1995		42
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations totales		43
						1995		44
1.2	1.3	-1.4	-9.7	-0.1	-0.6	1996 Variations nettes des stocks		45
					-1.9	1995		46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs		47
						1995		48
-0.1	-0.1	-0.3	-	-0.2	-8.1	1996 Pertes et rectifications		49
					-0.1	1995		50
173.8	166.0	152.4	140.7	146.0	137.0	1996 TOTAL DE L'UTILISATION		51
					161.8	1995		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-						
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	-						
4	1995	-	-	-	-	-	-	-
5 Synthetic	1996	-						
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-						
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	-						
10	1995	-	-	-	-	-	-	-
11 Condensate	1996	-						
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	-						
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	-						
16	1995	-	-	-	-	-	-	-
17 Imports	1996	3 238.9						
18	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
19 TOTAL SUPPLY	1996	3 238.9						
20	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	1 651.0						
22	1995	1 577.3	1 350.2	1 586.5	987.4	1 168.3	1 371.1	1 674.8
23 - Quebec	1996	1 552.0						
24	1995	1 742.0	1 542.0	1 388.9	1 310.8	1 587.8	1 314.9	1 418.6
25 - Ontario	1996	35.9						
26	1995	-	7.9	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1996	-						
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-						
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-						
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-						
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-						
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	3 238.9						
38	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
39 Export to the United States	1996	-						
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1996	-						
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	-						
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1996	-						
46	1995	0.1	0.1	-0.1	-	-	0.1	0.1
47 Deliveries to other purchasers	1996	-						
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-						
50	1995	-0.1	-0.1	0.1	-	-	-0.1	-0.1
51 TOTAL DISPOSITION	1996	3 238.9						
52	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996	Lourd	1
						1995		2
-	-	-	-	-	-	1996	Léger et médium	3
						1995		4
-	-	-	-	-	-	1996	Synthétique	5
						1995		6
-	-	-	-	-	-	1996	Pétrole brut bitumineux	7
						1995		8
-	-	-	-	-	-	1996	Total pétrole brut	9
						1995		10
-	-	-	-	-	-	1996	Condensat	11
						1995		12
-	-	-	-	-	-	1996	Pentanes plus	13
						1995		14
-	-	-	-	-	-	1996	Total prélèvements nets	15
						1995		16
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	3 238.9	1996	Importations	17
					3 319.3	1995		18
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	3 238.9	1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					3 319.3	1995		20
							Utilisation:	
932.4	1 671.3	1 243.0	1 657.1	1 039.9	1 651.0	1996	Aux raffineries - Atlantique	21
					1 577.3	1995		22
1 868.6	1 087.1	1 408.6	1 739.7	1 454.1	1 552.0	1996	- Québec	23
					1 742.0	1995		24
-	8.6	38.9	86.5	17.9	35.9	1996	- Ontario	25
					-	1995		26
-	-	-	-	-	-	1996	- Manitoba	27
					-	1995		28
-	-	-	-	-	-	1996	- Saskatchewan	29
					-	1995		30
-	-	-	-	-	-	1996	- Alberta	31
					-	1995		32
-	-	-	-	-	-	1996	- Colombie-Britannique	33
					-	1995		34
-	-	-	-	-	-	1996	- Territoires du N.-O.	35
					-	1995		36
2 801.0	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	3 238.9	1996	Total livré aux raffineries	37
					3 319.3	1995		38
-	-	-	-	-	-	1996	Exportation aux États-Unis	39
					-	1995		40
-	-	-	-	-	-	1996	Exportation dans d'autres pays	41
					-	1995		42
-	-	-	-	-	-	1996	Exportations totales	43
					-	1995		44
-	0.1	-	-	-	-	1996	Variations nettes des stocks	45
					0.1	1995		46
-	-	-	-	-	-	1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47
					-	1995		48
-0.1	-0.1	-	-	-	-	1996	Pertes et rectifications	49
					-0.1	1995		50
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	3 238.9	1996	TOTAL DE L'UTILISATION	51
					3 319.3	1995		52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1 Gross new production	1996	17 220.3						
2	1995	16 943.0	14 981.1	16 772.7	16 116.0	15 870.8	15 224.7	15 575.0
3 Net new production	1996	17 018.6						
4	1995	16 739.5	14 792.9	16 554.7	15 922.0	15 656.8	15 005.7	15 349.9
5 Net withdrawals	1996	16 202.4						
6	1995	15 884.9	14 027.7	15 620.8	14 862.9	14 627.6	13 326.3	13 748.8
7 Less - Field uses	1996	609.3						
8	1995	536.6	452.3	511.9	511.8	539.8	463.1	483.1
9 - Shrinkage (1)	1996	1 629.9						
10	1995	1 577.7	1 412.0	1 553.0	1 487.3	1 342.6	1 334.9	1 461.0
11 - Plant use (2)	1996	497.4						
12	1995	512.0	466.9	489.6	436.3	416.4	399.9	446.3
13 - Adjustment	1996	- 363.5						
14	1995	-45.3	- 158.3	-32.5	- 241.2	-70.7	- 131.6	- 239.8
15 Total marketable gas	1996	13 829.3						
16	1995	13 303.9	11 854.8	13 098.8	12 668.7	12 399.5	11 260.0	11 598.2
17 Imports	1996	109.2						
18	1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6
19 Other receipts	1996	-						
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	13 938.5						
22	1995	13 365.2	11 900.6	13 152.5	12 703.0	12 449.2	11 317.3	11 659.8
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1996	-2 592.2						
24	1995	-2 123.1	-2 337.9	-1 152.1	85.6	1 257.8	1 510.3	1 396.0
25 Line loss, fuel and pack change	1996	669.7						
26	1995	894.9	613.8	457.0	508.5	452.1	414.8	479.5
27 Exports	1996	7 134.3						
28	1995	6 979.6	6 414.5	6 942.1	6 441.4	6 312.9	6 142.7	6 390.4
29 Direct sales	1996	1 195.7						
30	1995	1 055.7	979.2	1 109.9	1 038.6	932.2	776.2	863.3
31 Sales - New Brunswick	1996	-						
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	807.7						
34	1995	741.4	675.6	648.5	542.0	466.4	347.1	313.8
35 - Ontario	1996	2 959.4						
36	1995	2 595.4	2 695.8	2 322.5	1 812.9	1 164.0	722.3	654.0
37 - Manitoba	1996	301.4						
38	1995	250.5	227.7	189.8	134.3	70.5	39.1	35.4
39 - Saskatchewan	1996	314.2						
40	1995	276.0	216.1	203.9	155.7	85.1	38.3	35.0
41 - Alberta	1996	2 448.5						
42	1995	2 103.3	1 925.5	1 875.4	1 571.9	1 354.1	1 079.7	1 250.0
43 - British Columbia	1996	689.6						
44	1995	580.4	480.4	544.8	402.0	344.1	236.6	231.7
45 - Northwest Territories	1996	10.2						
46	1995	11.1	9.9	10.7	10.1	10.1	10.2	10.7
47 Total sales	1996	7 531.0						
48	1995	6 558.1	6 231.0	5 795.6	4 628.9	3 494.2	2 473.3	2 530.6
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	13 938.5						
50	1995	13 365.2	11 900.6	13 152.5	12 703.0	12 449.2	11 317.3	11 659.8

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
						Approvisionnement :	
15 753.5	15 294.4	16 487.2	16 395.8	17 086.8	17 220.3 16 945.0	1996 Production originale brute 1995	1 2
15 532.4	15 093.8	16 267.8	16 194.5	16 883.0	17 018.6 16 739.5	1996 Production originale nette 1995	3 4
13 962.9	13 765.9	15 171.2	15 279.0	16 061.3	16 202.4 15 884.9	1996 Prélèvements nets 1995	5 6
461.9	451.9	526.7	550.2	606.0	609.3 536.6	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers 1995	7 8
1 428.5	1 432.7	1 554.0	1 516.4	1 610.5	1 629.9 1 577.7	1996 - Pertes lors de traitement 1995	(1) 9 10
428.5	447.0	465.1	480.1	502.3	497.4 512.0	1996 - Utilisation dans les usines (2) 1995	(2) 11 12
-82.1	- 125.1	-34.4	135.1	- 136.1	- 363.5 -45.3	1996 - Rectifications 1995	13 14
11 726.1	11 559.4	12 659.8	12 597.2	13 478.6	13 829.3 13 303.9	1996 Total du gaz marchand 1995	15 16
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	109.2 61.3	1996 Importations 1995	17 18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages 1995	19 20
11 783.3	11 624.4	12 715.9	12 677.3	13 530.8	13 938.5 13 365.2	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1995	21 22
						Utilisation :	
1 245.9	1 041.1	893.6	- 999.3	-2 074.5	-2 592.2 -2 123.1	1996 Variations des stocks des distributeurs 1995	23 24
580.5	590.8	607.5	1 005.3	654.2	669.7 894.9	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1995	25 26
6 572.0	6 444.1	6 710.6	6 551.3	7 248.1	7 134.3 6 979.6	1996 Exportations 1995	27 28
837.6	897.0	922.0	1 083.8	1 151.2	1 195.7 1 055.7	1996 Ventes directes 1995	29 30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 1995	31 32
333.5	334.1	396.9	526.5	628.5	807.7 741.4	1996 - Québec 1995	33 34
650.6	741.3	1 025.3	1 730.4	2 541.3	2 593.4 2 595.4	1996 - Ontario 1995	35 36
35.2	52.3	103.6	208.8	255.0	301.4 250.5	1996 - Manitoba 1995	37 38
37.3	53.3	105.0	202.8	273.1	314.2 276.0	1996 - Saskatchewan 1995	39 40
1 245.1	1 237.4	1 565.1	1 921.1	2 237.0	2 448.5 2 103.3	1996 - Alberta 1995	41 42
234.6	222.2	374.7	435.9	606.6	689.6 580.4	1996 - Colombie-Britannique 1995	43 44
11.0	10.8	11.6	10.7	10.3	10.2 11.1	1996 - Territoires du Nord-Ouest 1995	45 46
2 547.3	2 651.4	3 582.2	5 036.2	6 551.8	7 531.0 6 558.1	1996 Total des ventes 1995	47 48
11 783.3	11 624.4	12 715.9	12 677.3	13 530.8	13 938.5 13 365.2	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1995	49 50

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1 Gross new production	1996	0.2						
2	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
3 Net new production	1996	0.2						
4	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
5 Net withdrawals	1996	0.2						
6	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7 Less - Field uses	1996	-						
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1996	-						
10	1995	-	-	-	-	-	-	-
11 - Plant uses	1996	-						
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 - Adjustment	1996	-						
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	1996	0.2						
16	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
17 Imports	1996	-						
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-						
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	0.2						
22	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1996	-						
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change	1996	-						
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports	1996	-						
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales	1996	-						
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 Sales - New Brunswick	1996	-						
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	0.2						
34	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
35 - Ontario	1996	-						
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 - Manitoba	1996	-						
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	-						
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	-						
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1996	-						
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 - Northwest Territories	1996	-						
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	0.2						
48	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	0.2						
50	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius					
Approvisionnement :					
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
					1996 Production originale brute
					1995
					1
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
					1996 Production originale nette
					1995
					4
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
					1996 Prélèvements nets
					1995
					5
-	-	-	-	-	-
					1996 Moins - Utilisation dans les chantiers
					1995
					7
-	-	-	-	-	-
					1996 - Pertes lors de traitement
					1995
					8
-	-	-	-	-	-
					1996 - Utilisation dans les usines
					1995
					11
-	-	-	-	-	-
					1996 - Rectifications
					1995
					13
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
					1996 Total du gaz marchand
					1995
					15
-	-	-	-	-	-
					1996 Importations
					1995
					17
-	-	-	-	-	-
					1996 Autres arrivages
					1995
					19
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
					1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
					1995
					21
					22
Utilisation :					
-	-	-	-	-	-
					1996 Variations des stocks des distributeurs
					1995
					23
-	-	-	-	-	-
					1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux
					1995
					25
-	-	-	-	-	-
					1996 Exportations
					1995
					27
-	-	-	-	-	-
					1996 Ventes directes
					1995
					29
-	-	-	-	-	-
					1996 Ventes - Nouveau-Brunswick
					1995
					31
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
					1996 - Québec
					1995
					33
-	-	-	-	-	-
					1996 - Ontario
					1995
					35
-	-	-	-	-	-
					1996 - Manitoba
					1995
					37
-	-	-	-	-	-
					1996 - Saskatchewan
					1995
					39
-	-	-	-	-	-
					1996 - Alberta
					1995
					41
-	-	-	-	-	-
					1996 - Colombie-Britannique
					1995
					43
-	-	-	-	-	-
					1996 - Territoires du Nord-Ouest
					1995
					45
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
					1996 Total des ventes
					1995
					47
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
					1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1996	28.8					
2		1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	36.6
3	Net new production	1996	28.8					
4		1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	36.6
5	Net withdrawals	1996	28.8					
6		1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	36.6
7	Less - Field uses	1996	-					
8		1995	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1996	-					
10		1995	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1996	-					
12		1995	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1996	-					
14		1995	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1996	28.8					
16		1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	36.6
17	Imports	1996	-					
18		1995	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1996	-					
20		1995	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996	28.8					
22		1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	36.6
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1996	-					
24		1995	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1996	-					
26		1995	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1996	-					
28		1995	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1996	-					
30		1995	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1996	-					
32		1995	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996	-					
34		1995	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1996	28.8					
36		1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	36.6
37	- Manitoba	1996	-					
38		1995	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1996	-					
40		1995	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1996	-					
42		1995	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1996	-					
44		1995	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1996	-					
46		1995	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1996	28.8					
48		1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	36.6
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996	28.8					
50		1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	36.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
						Approvisionnements :		
					28.8	1996 Production originale brute		1
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	43.8	1995		2
					28.8	1996 Production originale nette		3
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	43.8	1995		4
					28.8	1996 Prélèvements nets		5
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	43.8	1995		6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers		7
						1995		8
-	-	-	-	-	-	1996 - Pertes lors de traitement		9
						1995		10
-	-	-	-	-	-	1996 - Utilisation dans les usines		11
						1995		12
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications		13
						1995		14
					28.8	1996 Total du gaz marchand		15
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	43.8	1995		16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations		17
						1995		18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages		19
						1995		20
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	28.8	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		21
					43.8	1995		22
						Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	1996 Variations des stocks des distributeurs		23
						1995		24
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux		25
						1995		26
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations		27
						1995		28
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes		29
						1995		30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick		31
						1995		32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec		33
						1995		34
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	28.8	1996 - Ontario		35
					43.8	1995		36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba		37
						1995		38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan		39
						1995		40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta		41
						1995		42
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique		43
						1995		44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest		45
						1995		46
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	28.8	1996 Total des ventes		47
					43.8	1995		48
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	28.8	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		49
					43.8	1995		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1996	711.8					
2		1995	794.9	703.1	768.0	738.2	744.7	718.5
3	Net new production	1996	691.8					
4		1995	773.8	678.9	739.6	703.7	710.1	672.8
5	Net withdrawals	1996	691.8					
6		1995	773.8	678.9	739.6	703.7	710.1	672.8
7	Less - Field uses	1996	105.4					
8		1995	118.6	93.4	96.3	79.5	88.5	79.7
9	- Shrinkage	1996	8.7					
10		1995	9.8	7.9	8.1	6.9	7.5	9.7
11	- Plant uses	1996	10.7					
12		1995	12.0	11.7	11.2	11.6	10.7	10.1
13	- Adjustment	1996	0.6					
14		1995	-3.9	-3.4	-2.1	4.4	0.7	-11.0
15	Total marketable gas	1996	566.4					
16		1995	637.3	569.3	626.1	601.3	602.7	584.3
17	Imports	1996	-					
18		1995	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1996	-					
20		1995	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996	566.4					
22		1995	637.3	569.3	626.1	601.3	602.7	584.2
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1996	- 238.2					
24		1995	- 138.2	- 136.7	- 114.3	-35.6	72.7	162.7
25	Line loss, fuel and pack change	1996	123.9					
26		1995	55.2	97.1	109.3	85.3	69.5	23.5
27	Exports	1996	13.5					
28		1995	18.7	16.4	17.1	16.9	21.0	18.2
29	Direct sales	1996	65.5					
30		1995	40.2	42.8	47.3	30.1	13.4	-
31	Sales - New Brunswick	1996	-					
32		1995	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996	-					
34		1995	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1996	287.5					
36		1995	385.4	333.6	362.8	348.9	341.0	341.5
37	- Manitoba	1996	-					
38		1995	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1996	314.2					
40		1995	276.0	216.1	203.9	155.7	85.1	38.3
41	- Alberta	1996	-					
42		1995	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1996	-					
44		1995	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1996	-					
46		1995	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1996	601.7					
48		1995	661.4	549.7	566.7	504.6	426.1	379.8
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996	566.4					
50		1995	637.3	569.3	626.1	601.3	602.7	584.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnement :								
688.2	657.7	713.8	729.1	733.3	711.8 794.9	1996 Production originale brute		1
					1995			2
664.2	648.0	693.8	708.1	712.3	691.8 773.8	1996 Production originale nette		3
					1995			4
664.2	648.0	693.8	708.1	712.3	691.8 773.8	1996 Prélèvements nets		5
					1995			6
88.5	86.2	98.6	106.3	108.3	105.4 118.6	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers		7
					1995			8
7.4	7.3	5.6	8.8	9.7	8.7 9.8	1996 - Pertes lors de traitement		9
					1995			10
10.0	9.8	9.3	11.1	10.3	10.7 12.0	1996 - Utilisation dans les usines		11
					1995			12
3.0	18.9	18.3	5.2	0.5	0.6 -3.9	1996 - Rectifications		13
					1995			14
555.3	525.8	562.0	576.7	583.5	566.4 637.3	1996 Total du gaz marchand		15
					1995			16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations		17
					1995			18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages		19
					1995			20
555.3	525.8	562.0	576.7	583.5	566.4 637.3	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		21
					1995			22
Utilisation :								
97.1	57.2	-8.1	- 150.4	- 156.7	- 238.2 - 138.2	1996 Variations des stocks des distributeurs		23
					1995			24
36.5	32.2	38.7	172.3	115.1	123.9 55.2	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux		25
					1995			26
21.5	19.4	18.5	19.3	14.9	13.5 18.7	1996 Exportations		27
					1995			28
30.3	36.6	58.9	43.6	59.2	65.5 40.2	1996 Ventes directes		29
					1995			30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick		31
					1995			32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec		33
					1995			34
332.6	327.1	349.0	289.1	277.9	287.5 385.4	1996 - Ontario		35
					1995			36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba		37
					1995			38
37.3	53.3	105.0	202.8	273.1	314.2 276.0	1996 - Saskatchewan		39
					1995			40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta		41
					1995			42
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique		43
					1995			44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest		45
					1995			46
369.9	380.4	454.0	491.9	551.0	601.7 661.4	1996 Total des ventes		47
					1995			48
555.3	525.8	562.0	576.7	583.5	566.4 637.3	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		49
					1995			50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1 Gross new production	1996	14 522.1						
2	1995	14 225.6	12 632.3	13 958.7	13 438.5	13 152.3	12 932.0	13 010.6
3 Net new production	1996	14 360.5						
4	1995	14 059.7	12 481.9	13 787.5	13 292.6	12 988.6	12 774.9	12 840.8
5 Net withdrawals	1996	13 544.3						
6	1995	13 205.1	11 716.7	12 853.6	12 233.5	11 959.4	11 095.5	11 239.7
7 Less - Field uses	1996	456.0						
8	1995	385.9	329.9	380.2	397.5	417.1	353.9	364.5
9 - Shrinkage (1)	1996	1 418.8						
10	1995	1 405.4	1 261.1	1 383.8	1 314.0	1 164.5	1 214.4	1 299.8
11 - Plant use (2)	1996	413.5						
12	1995	441.6	403.4	421.1	370.2	351.6	354.1	386.3
13 - Adjustment	1996	- 361.5						
14	1995	33.6	-43.3	-89.1	- 225.3	-70.8	- 121.3	- 275.9
15 Total marketable gas	1996	11 617.8						
16	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0
17 Imports	1996	-						
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-						
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	11 617.8						
22	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1996	-2 104.9						
24	1995	-1 888.4	-2 148.0	-1 042.5	76.1	1 013.3	1 123.1	996.7
25 Line loss, fuel and pack change	1996	652.4						
26	1995	661.1	513.3	412.8	396.9	346.8	455.9	438.7
27 Exports	1996	6 241.8						
28	1995	6 311.6	5 713.3	6 203.9	5 687.3	5 623.9	5 512.0	5 773.1
29 Direct sales	1996	835.8						
30	1995	748.5	680.0	725.3	727.0	670.6	604.0	576.5
31 Sales - New Brunswick	1996	-						
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	807.5						
34	1995	741.2	675.4	648.3	541.8	466.2	346.9	313.6
35 - Ontario	1996	2 449.3						
36	1995	1 990.3	2 161.0	1 749.3	1 280.8	627.2	195.8	137.6
37 - Manitoba	1996	301.4						
38	1995	250.5	227.7	189.8	134.3	70.5	39.1	35.4
39 - Saskatchewan	1996	-						
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	2 355.7						
42	1995	2 039.8	1 869.1	1 803.2	1 505.2	1 264.9	1 005.3	1 180.4
43 - British Columbia	1996	78.5						
44	1995	84.0	73.8	67.5	27.7	13.7	12.3	13.0
45 - Northwest Territories	1996	-						
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	5 992.4						
48	1995	5 105.8	5 007.0	4 458.1	3 489.8	2 442.4	1 599.4	1 680.0
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	11 617.8						
50	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.		
AOÛT	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnement :							
13 253.2	12 780.1	13 820.3	13 654.9	14 323.2	14 522.1 14 225.6	1996 Production originale brute 1995	1 2
13 075.6	12 607.9	13 642.6	13 494.1	14 161.0	14 360.5 14 059.7	1996 Production originale nette 1995	3 4
11 506.1	11 280.0	12 546.0	12 578.6	13 339.3	13 544.3 13 205.1	1996 Prélèvements nets 1995	5 6
343.6	347.0	395.8	406.4	451.2	456.0 385.9	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers 1995	7 8
1 268.0	1 274.9	1 386.0	1 328.3	1 397.6	1 418.8 1 405.4	1996 - Pertes lors de traitement 1995	(1) 9 10
369.3	366.6	394.5	398.8	412.4	413.5 441.6	1996 - Utilisation dans les usines (2) 1995	(1) 11 12
- 178.1	- 190.4	- 97.8	96.5	- 133.7	- 361.5 33.6	1996 - Rectifications 1995	13 14
9 703.3	9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	11 617.5 10 938.6	1996 Total du gaz marchand 1995	15 16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations 1995	17 18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages 1995	19 20
9 703.3	9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	11 617.5 10 938.6	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1995	21 22
Utilisation :							
1 013.7	818.3	824.8	- 893.3	- 1 777.8	- 2 104.9 - 1 888.4	1996 Variations des stocks des distributeurs 1995	23 24
497.3	543.9	532.1	793.4	613.3	652.4 661.1	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1995	25 26
5 887.5	5 716.6	5 929.0	5 804.3	6 353.4	6 241.8 6 311.6	1996 Exportations 1995	27 28
589.9	598.6	641.5	790.3	842.4	835.8 748.5	1996 Ventes directes 1995	29 30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 1995	31 32
333.3	333.9	396.7	526.3	628.3	807.5 741.2	1996 - Québec 1995	33 34
126.3	230.4	492.5	1 247.1	2 085.0	2 449.3 1 990.3	1996 - Ontario 1995	35 36
35.2	52.3	103.6	208.8	255.0	301.4 250.5	1996 - Manitoba 1995	37 38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan 1995	39 40
1 202.0	1 171.3	1 506.5	1 837.0	2 161.1	2 355.7 2 039.8	1996 - Alberta 1995	41 42
18.1	16.6	40.8	34.7	51.1	78.5 84.0	1996 - Colombie-Britannique 1995	43 44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest 1995	45 46
1 714.9	1 804.5	2 540.1	3 853.9	5 180.5	5 992.4 5 108.8	1996 Total des ventes 1995	47 48
9 703.3	9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	11 617.5 10 938.6	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1995	49 50

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1 Gross new production	1996	1 903.4						
2	1995	1 820.4	1 555.5	1 948.2	1 846.0	1 876.6	1 504.5	1 759.4
3 Net new production	1996	1 883.6						
4	1995	1 804.2	1 542.1	1 930.0	1 832.7	1 861.4	1 488.6	1 742.8
5 Net withdrawals	1996	1 883.6						
6	1995	1 804.2	1 542.1	1 930.0	1 832.7	1 861.4	1 488.6	1 742.8
7 Less - Field uses	1996	47.9						
8	1995	32.1	29.0	35.4	34.8	34.2	29.5	32.5
9 - Shrinkage	1996	195.6						
10	1995	155.2	136.5	153.9	159.5	163.5	107.5	146.7
11 - Plant uses	1996	70.1						
12	1995	55.6	49.2	55.2	53.2	51.4	33.6	46.7
13 - Adjustment	1996	-2.6						
14	1995	-75.0	- 111.6	58.7	-20.3	-0.6	0.7	38.3
15 Total marketable gas	1996	1 572.6						
16	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.6
17 Imports	1996	-						
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-						
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	1 572.6						
22	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.6
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1996	- 249.1						
24	1995	-96.5	-53.2	4.7	45.1	171.8	224.5	249.8
25 Line loss, fuel and pack change	1996	- 106.6						
26	1995	178.6	3.4	-65.1	26.3	35.8	-64.6	17.6
27 Exports	1996	879.0						
28	1995	649.3	684.8	721.1	737.2	668.0	612.5	595.9
29 Direct sales	1996	294.4						
30	1995	267.0	256.4	337.3	281.5	248.2	172.2	267.5
31 Sales - New Brunswick	1996	-						
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-						
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1996	94.8						
36	1995	123.1	119.3	114.9	108.3	105.0	89.4	95.0
37 - Manitoba	1996	-						
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	-						
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	92.8						
42	1995	63.5	56.4	72.2	66.7	89.2	74.4	69.6
43 - British Columbia	1996	567.3						
44	1995	451.3	371.9	441.7	340.4	294.9	208.9	183.2
45 - Northwest Territories	1996	-						
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	784.9						
48	1995	637.9	547.6	628.8	515.4	489.1	372.7	347.8
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	1 572.6						
50	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
						Approvisionnements :	
					1 903.4	1996 Production originale brute	1
1 720.6	1 765.2	1 858.3	1 922.9	1 943.4	1 820.4	1995	2
					1 883.6	1996 Production originale nette	3
1 701.3	1 746.7	1 836.8	1 903.6	1 923.1	1 804.2	1995	4
					1 883.6	1996 Prélèvements nets	5
1 701.3	1 746.7	1 836.8	1 903.6	1 923.1	1 804.2	1995	6
					47.9	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
29.8	18.7	32.3	37.5	46.5	32.1	1995	8
					195.6	1996 - Pertes lors de traitement	9
145.8	143.4	155.4	172.6	196.2	155.2	1995	10
					70.1	1996 - Utilisation dans les usines	11
46.9	68.5	58.1	66.9	76.8	55.6	1995	12
					-2.6	1996 - Rectifications	13
93.0	46.4	45.1	33.4	-2.9	-75.0	1995	14
					1 572.6	1996 Total du gaz marchand	15
1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	1 636.3	1995	16
						1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
						1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
					1 572.6	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	1 636.3	1995	22
						Utilisation :	
					- 249.1	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
135.1	165.6	76.9	44.4	- 140.0	-96.5	1995	24
					- 106.6	1996 Pertes, consom. & fluet. dans réseaux	25
46.7	14.7	36.7	39.6	-74.2	178.6	1995	26
					879.0	1996 Exportations	27
663.0	708.1	763.1	727.7	879.8	649.3	1995	28
					294.4	1996 Ventes directes	29
217.4	261.8	221.6	249.9	249.6	267.0	1995	30
						1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
						1996 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
					94.8	1996 - Ontario	35
100.1	82.1	89.7	79.3	98.9	123.1	1995	36
						1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
						1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
					92.8	1996 - Alberta	41
43.1	66.1	58.6	84.1	75.9	63.5	1995	42
					567.3	1996 - Colombie-Britannique	43
180.4	171.3	299.3	368.2	516.5	451.3	1995	44
						1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
					754.9	1996 Total des ventes	47
323.6	319.5	447.6	531.6	691.3	637.9	1995	48
					1 572.6	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	1 636.3	1995	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1996	16.1					
2		1995	17.3	15.3	16.4	15.1	16.6	17.4
3	Net new production	1996	15.9					
4		1995	17.1	15.2	16.3	14.9	16.2	17.3
5	Net withdrawals	1996	15.9					
6		1995	17.1	15.2	16.3	14.9	16.2	17.3
7	Less - Field uses	1996	-					
8		1995	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1996	0.7					
10		1995	0.7	0.6	0.7	0.6	0.7	0.8
11	- Plant uses	1996	0.4					
12		1995	0.5	0.6	0.5	0.4	0.5	0.7
13	- Adjustment	1996	-					
14		1995	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1996	14.8					
16		1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	15.8
17	Imports	1996	-					
18		1995	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1996	-					
20		1995	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996	14.8					
22		1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	15.8
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1996	-					
24		1995	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1996	-					
26		1995	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1996	-					
28		1995	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1996	-					
30		1995	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1996	-					
32		1995	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996	-					
34		1995	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1996	-					
36		1995	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1996	-					
38		1995	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1996	-					
40		1995	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1996	-					
42		1995	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1996	4.6					
44		1995	4.8	4.1	4.4	3.8	4.9	5.1
45	- Northwest Territories	1996	10.2					
46		1995	11.1	9.9	10.7	10.1	10.2	10.7
47	Total sales	1996	14.8					
48		1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	15.8
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996	14.8					
50		1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	15.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Territoires du Nord-Ouest

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.		
AOÛT	SEPTEMBRE	OCTOBRE	NOVEMBRE	DÉCEMBRE	JAN. À JAN.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
						Approvisionnement :	
					16.1	1996 Production originale brute	1
18.3	17.3	17.4	16.4	16.4	17.3	1995	2
					15.9	1996 Production originale nette	3
18.2	17.2	17.3	16.3	16.2	17.1	1995	4
					15.9	1996 Prélèvements nets	5
18.2	17.2	17.3	16.3	16.2	17.1	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
					-	1995	8
					0.7	1996 - Pertes lors de traitement	9
0.9	0.8	0.7	0.7	0.8	0.7	1995	10
					0.4	1996 - Utilisation dans les usines	11
0.8	0.5	0.5	0.5	0.3	0.5	1995	12
					-	1996 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
					14.8	1996 Total du gaz marchand	15
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	15.9	1995	16
					-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
					-	1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	14.8	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
					15.9	1995	22
						Utilisation :	
					-	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
					-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
					-	1996 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
					-	1996 Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
					-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
					-	1996 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
					-	1996 - Ontario	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
					-	1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
					-	1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
					-	1996 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
					4.6	1996 - Colombie-Britannique	43
5.5	5.1	4.5	4.4	4.8	4.8	1995	44
					10.2	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
11.0	10.8	11.6	10.7	10.3	11.1	1995	46
					14.8	1996 Total des ventes	47
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	15.9	1995	48
					14.8	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	15.9	1995	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1996	37.9					
2		1995	40.8	36.5	39.4	39.3	19.4	39.3
3	Net new production	1996	37.8					
4		1995	40.7	36.4	39.3	39.2	19.3	39.2
5	Net withdrawals	1996	37.8					
6		1995	40.7	36.4	39.3	39.2	19.3	39.2
7	Less - Field uses	1996	-					
8		1995	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1996	6.1					
10		1995	6.6	5.9	6.5	6.4	3.1	6.4
11	- Plant uses	1996	2.7					
12		1995	2.3	2.0	1.6	2.2	1.7	2.4
13	- Adjustment	1996	-					
14		1995	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1996	29.0					
16		1995	31.8	28.5	31.2	30.6	14.5	30.4
17	Imports	1996	-					
18		1995	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1996	-					
20		1995	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996	29.0					
22		1995	31.8	28.5	31.2	30.6	14.5	30.4
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1996	-					
24		1995	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1996	-					
26		1995	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1996	-					
28		1995	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1996	-					
30		1995	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1996	-					
32		1995	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996	-					
34		1995	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1996	-					
36		1995	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1996	-					
38		1995	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1996	-					
40		1995	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1996	-					
42		1995	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1996	29.0					
44		1995	31.8	28.5	31.2	30.6	14.5	30.4
45	- Northwest Territories	1996	-					
46		1995	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1996	29.0					
48		1995	31.8	28.5	31.2	30.6	14.5	30.4
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996	29.0					
50		1995	31.8	28.5	31.2	30.6	14.5	30.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.			
AOÛT	SEPTEMBRE	OCTOBRE	NOVEMBRE	DÉCEMBRE	JAN. À JAN.			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnement :								
38.6	37.2	39.2	37.5	38.2	37.9 40.8	1996 Production originale brute	1	
						1995	2	
38.5	37.1	39.1	37.4	38.1	37.8 40.7	1996 Production originale nette	3	
						1995	4	
38.5	37.1	39.1	37.4	38.1	37.8 40.7	1996 Prélèvements nets	5	
						1995	6	
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7	
						1995	8	
6.4	6.3	6.3	6.0	6.2	6.1 6.6	1996 - Pertes lors de traitement	9	
						1995	10	
1.5	1.6	2.7	2.8	2.5	2.7 2.3	1996 - Utilisation dans les usines	11	
						1995	12	
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications	13	
						1995	14	
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	29.0 31.8	1996 Total du gaz marchand	15	
						1995	16	
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17	
						1995	18	
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages	19	
						1995	20	
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	29.0 31.8	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21	
						1995	22	
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	1996 Variations des stocks des distributeurs	23	
						1995	24	
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25	
						1995	26	
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations	27	
						1995	28	
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes	29	
						1995	30	
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31	
						1995	32	
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	33	
						1995	34	
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario	35	
						1995	36	
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	37	
						1995	38	
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	39	
						1995	40	
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	41	
						1995	42	
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	29.0 31.8	1996 - Colombie-Britannique	43	
						1995	44	
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45	
						1995	46	
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	29.0 31.8	1996 Total des ventes	47	
						1995	48	
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	29.0 31.8	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49	
						1995	50	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1 Gross new production	1996	-						
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Net new production	1996	-						
4	1995	-	-	-	-	-	-	-
5 Net withdrawals	1996	-						
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Less - Field uses	1996	-						
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1996	-						
10	1995	-	-	-	-	-	-	-
11 - Plant uses	1996	-						
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 - Adjustment	1996	-						
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	1996	-						
16	1995	-	-	-	-	-	-	-
17 Imports	1996	109.2						
18	1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6
19 Other receipts	1996	-						
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	109.2						
22	1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1996	-						
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change	1996	-						
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports	1996	-						
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales	1996	-						
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 Sales - New Brunswick	1996	-						
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-						
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1996	99.0						
36	1995	52.8	43.7	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6
37 - Manitoba	1996	-						
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	-						
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	-						
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1996	10.2						
44	1995	8.5	2.1	-	-	-	-	-
45 - Northwest Territories	1996	-						
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	109.2						
48	1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	109.2						
50	1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
-	-	-	-	-	-	1996 Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
-	-	-	-	-	-	1996 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
-	-	-	-	-	-	1996 - Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 - Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
-	-	-	-	-	-	1996 Total du gaz marchand	15
-	-	-	-	-	-	1995	16
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	109.2	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	61.3	1995	18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	109.2	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
-	-	-	-	-	61.3	1995	22
Utilisation :							
-	-	-	-	-	-	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
57.2	65.0	56.1	80.1	47.4	99.0	1996 - Ontario	35
-	-	-	-	-	52.8	1995	36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
-	-	-	-	4.8	10.2	1996 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	8.5	1995	44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	109.2	1996 Total des ventes	47
-	-	-	-	-	61.3	1995	48
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	109.2	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
-	-	-	-	-	61.3	1995	50

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1992 - 1993

		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes								
Gas use - reprocessing								
1	Shrinkage (1)	1996	335.4					
2		1995	333.0	300.0	320.5	303.9	263.8	256.6
3	Flared (2)	1996	4.2					
4		1995	4.0	3.5	4.0	3.9	3.5	4.0
5	Plant fuel (2)	1996	38.8					
6		1995	37.7	34.3	37.1	36.5	32.5	31.3
								32.0
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Propane								
7	Manitoba	1996	0.2					
8		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2
9	Saskatchewan	1996	4.5					
10		1995	4.6	4.6	4.6	4.6	4.5	3.9
11	Alberta	1996	806.3					
12		1995	857.6	732.7	812.7	864.8	791.0	715.2
13	British Columbia	1996	32.4					
14		1995	28.3	26.7	29.8	25.3	27.4	25.6
15	Canada	1996	843.4					
16		1995	890.7	764.2	847.3	894.9	823.1	744.8
								696.6
Butane								
17	Manitoba	1996	0.1					
18		1995	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
19	Saskatchewan	1996	3.8					
20		1995	3.9	3.6	3.9	3.9	4.0	3.5
21	Alberta	1996	450.8					
22		1995	509.8	428.0	459.3	450.6	431.2	402.8
23	British Columbia	1996	20.5					
24		1995	19.1	17.5	20.0	18.0	17.6	17.5
25	Canada	1996	475.2					
26		1995	532.9	449.2	483.3	472.6	452.9	423.9
								368.6
Ethane (before solvent flood)								
27	Manitoba	1996	-					
28		1995	-	-	-	-	-	-
29	Saskatchewan	1996	-					
30		1995	-	-	-	-	-	-
31	Alberta	1996	880.7					
32		1995	904.0	788.3	886.6	815.3	687.4	715.7
33	British Columbia	1996	-					
34		1995	-	-	-	-	-	-
35	Canada	1996	880.7					
36		1995	904.0	788.3	886.6	815.3	687.4	715.7
								721.6
Metric tonnes - Tonne métrique								
Sulphur								
37	Manitoba	1996	-					
38		1995	-	-	-	-	-	-
39	Saskatchewan	1996	-					
40		1995	-	-	-	-	-	-
41	Alberta	1996	703 330					
42		1995	605 127	535 752	567 728	559 198	539 115	551 603
43	British Columbia	1996	82 846					
44		1995	63 881	57 971	68 076	75 483	77 616	58 935
45	Canada	1996	792 176					
46		1995	669 008	593 723	635 804	634 687	616 731	610 538
								669 085

(1) Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1992-1993

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Jan. Jan. à Jan.			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						Utilisation en recyclage		
302.5	311.2	333.0	320.9	350.9	335.4 333.0	1996 1995	Pertes (1)	1 2
2.9	3.6	4.1	4.3	4.3	4.2 4.0	1996 1995	Gaz brûlé (2)	3 4
30.3	30.9	32.5	34.6	34.3	38.8 37.7	1996 1995	Consommation (2)	5 6
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						Propane		
0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2 0.2	1996 1995	Manitoba	7 8
4.3	4.0	4.6	4.6	4.6	4.5 4.6	1996 1995	Saskatchewan	9 10
780.9	679.4	807.2	745.7	770.9	806.3 857.6	1996 1995	Alberta	11 12
24.7	28.5	31.0	31.1	31.1	32.4 28.3	1996 1995	Colombie-Britannique	13 14
810.1	712.1	842.9	781.6	806.8	843.4 890.7	1996 1995	Canada	15 16
						Butane		
0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1 0.1	1996 1995	Manitoba	17 18
3.7	3.5	3.8	3.9	3.9	3.8 3.9	1996 1995	Saskatchewan	19 20
431.8	370.7	455.7	416.6	451.3	450.8 509.8	1996 1995	Alberta	21 22
16.2	18.9	19.9	19.9	19.9	20.5 19.1	1996 1995	Colombie-Britannique	23 24
451.9	393.2	479.5	440.5	475.2	475.2 532.9	1996 1995	Canada	25 26
						Ethane (avant deplac. miscible)		
-	-	-	-	-	- -	1996 1995	Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	- -	1996 1995	Saskatchewan	29 30
794.4	840.7	896.8	924.6	915.8	880.7 904.0	1996 1995	Alberta	31 32
-	-	-	-	-	- -	1996 1995	Colombie-Britannique	33 34
794.4	840.7	896.8	924.6	915.8	880.7 904.0	1996 1995	Canada	35 36
Metric tonnes - Tonne métrique						Soufre		
-	-	-	-	-	- -	1996 1995	Manitoba	37 38
-	-	-	-	-	- -	1996 1995	Saskatchewan	39 40
611 943	484 683	604 039	590 163	619 360	709 330 605 127	1996 1995	Alberta	41 42
68 967	70 889	74 553	83 740	77 038	82 846 63 881	1996 1995	Colombie-Britannique	43 44
680 910	555 572	678 592	673 903	696 398	792 176 669 008	1996 1995	Canada	45 46

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

Definitions

Crude Oil

Crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

Définitions

Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports. Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales. Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations. Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

ORDER FORM

Statistics Canada



Statistics Canada
Operations and Integration
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario
Canada K1A 0T6

(Please print)



1-800-267-6677

Charge to VISA or MasterCard. Outside Canada and the U.S. call (613) 951-7277. Please do not send confirmation.



INTERNET: order@statcan.ca



FAX TO:

(613) 951-1584

VISA, MasterCard and
Purchase Orders only.
Please do not send
confirmation. A fax will be
treated as an original order.

METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

☐ Please charge my: ☐ VISA ☐ MasterCard

☐ VISA☐ MasterCard

Card Number

Signature _____

Expiry Date					

☐ Payment enclosed \$ _____

Please make cheque or money order payable to the
Receiver General for Canada - Publications.

 Purchase Order Number
(Please enclose)

(Please enclose)

Authorized Signature

[illegible]

Note: Catalogue prices for U.S. and other countries are shown in US dollars.

GST Registration # R121491807

Cheque or money order should be made payable to the
Receiver General for Canada - Publications.

Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applicable PST. Foreign clients pay total amount in US funds drawn on a US bank. Prices for US and foreign clients are shown in US dollars.

SUBTOTAL

DISCOUNT
(if applicable)

**GST (7%)
and applicable PST
(Canadian clients only)**

GRAND TOTAL

PF 093238

THANK YOU FOR YOUR ORDER!

Statistics
CanadaStatistique
Canada

Canada

BON DE COMMANDE

Statistique Canada

ENVOYEZ À:



Statistique Canada
Opérations et intégration
Direction de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario)
Canada K1A 0T6

(Veuillez écrire en caractères d'imprimerie.)

COMPOSEZ:



1-800-267-6677

Faites débiter votre compte VISA ou MasterCard. De l'extérieur du Canada et des États-Unis, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.



INTERNET: order@statcan.ca

TÉLÉCOPIEZ AU:



(613) 951-1584

VISA, MasterCard et bon de commande seulement. Veuillez ne pas envoyer de confirmation. Le bon télécopié tient lieu de commande originale.

MODALITÉS DE PAIEMENT:

(Cochez une seule case)

☐ Veuillez débiter mon compte ☐ VISA ☐ MasterCard

N° de carte

Signature _____ Date d'expiration _____

Date d'expiration

☐ Paiement Inclus _____ \$

Veuillez faire parvenir votre chèque ou mandat-poste à l'ordre du
Receveur général du Canada - Publications.

☐ N° du bon de commande _____

(Veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

[illegible]

► Veuillez noter que les prix au catalogue pour les É.-U. et les autres pays sont donnés en dollars américains.

TPS N° R121491807

► Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Releveur général du Canada — Publications.

Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent la TPS de 7 % et la TVP en vigueur. Les clients à l'étranger paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.

TOTAL

RÉDUCTION
(s'il y a lieu)

TPS (7 %)
et la TVP en vigueur.
(Clients canadiens seulement)

TOTAL GÉNÉRAL

PF 093238

MERCI DE VOTRE COMMANDE!

Statistique
CanadaStatistics
Canada

Canada

Canada: A Portrait

A Memorable Journey Through Canada

A book to captivate everyone, **Canada: A Portrait** is a compelling record in words and pictures of the excitement and diversity of present-day Canada. This all-new edition of Statistics Canada's proven bestseller features a striking full-colour dustjacket reproduction of *Sweetgrass*, the rich impressionistic painting by Canadian artist Frank Mayrs. Once you open its appealing cover, you will discover that **Canada: A Portrait** not only delights the eye, it stimulates the imagination. Each page is brimming with lively and intriguing facts, bringing to life the personality and charisma of Canada in a clear, easy-to-read and entertaining narrative.

From the important to the whimsical...

Canada: A Portrait presents you with the perfect opportunity to explore Canada at your leisure with just the turn of a page. Investigate the diverse regions of Canada from Mount Logan in the Yukon to the St. John River in New Brunswick. Delve into the heartbeat of Canada's society: Who are we? Where do we live? What do we believe in? See how the economy is evolving and what makes it tick. Learn about the activities enjoyed by today's Canadians, such as opera and hockey and home computers. **Canada: A Portrait** offers a complete examination of this unique country and reflects many interesting perspectives.

The Land, The People, The Society, Arts and Leisure, The Economy and Canada in the World

Six chapters provide a guided tour of both the physical and the human landscape of Canada. Each chapter is enriched with personal insights on "being Canadian," shared with you by such eminent people as Myriam Bédard, Gerhard Herzberg and Joe Schlesinger and is adorned with a gallery of imaginative pictorial images.

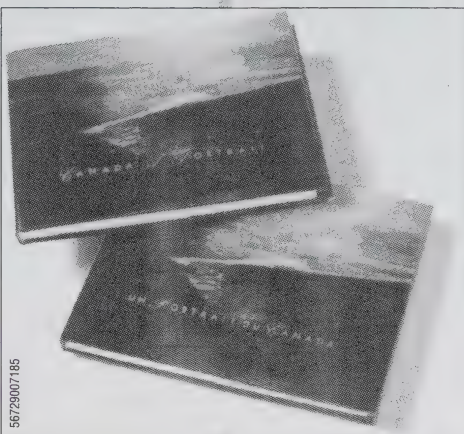
Share the Canada: A Portrait experience with your family, friends and colleagues

Its charming format, rich design, intriguing content and attractive price make this a keepsake volume, ideal both to give and to receive.

Canada: A Portrait is available for only \$39.95 in Canada (plus GST, applicable PST and shipping and handling), US \$51.95 in the United States and US \$59.95 in other countries. To order, write to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. Call toll-free: 1-800-700-1033 and use your Visa and MasterCard or fax your order to (613) 951-1584.

Un portrait du Canada

Un voyage mémorable à travers le Canada



Un portrait du Canada captivera tout le monde. C'est un recueil irrésistible, en mots et en images, de tout ce qui fait le dynamisme et la diversité du Canada d'aujourd'hui. Cette nouvelle édition de l'indiscutable best-seller de Statistique Canada offre, sur la jaquette, un magnifique paysage impressionniste, intitulé *Sweetgrass*, de l'artiste canadien Frank Mayrs. Dès la première page, vous serez fasciné par la beauté des images et du texte et vous laisserez vagabonder votre imagination. Chaque page regorge de faits vivants et intrigants donnant vie au caractère et au magnétisme du Canada dans une langue claire, simple et prenante.

De l'important au fantaisiste...

Un portrait du Canada vous permet de visiter le pays durant vos moments libres simplement en tournant les pages. Du mont Logan (Yukon) à la rivière Saint-Jean (Nouveau-Brunswick), tâtez le poulis des différentes régions du Canada. Fouillez au cœur même de la société canadienne : Qui sommes-nous? Où vivons-nous? Quelles sont nos croyances? Voyez comment l'économie évolue et pourquoi elle tourne. Découvrez les activités préférées des Canadiens d'aujourd'hui : de l'opéra au hockey jusqu'à l'ordinateur familial. **Un portrait du Canada** offre un examen complet de ce pays unique reflétant des perspectives intéressantes.

Le territoire, La population, La société, Les arts et les loisirs, L'économie et Le Canada dans le monde

Un tour guidé du paysage physique et humain du Canada vous est offert en six chapitres, chacun est parsemé d'œuvres pleines d'imagination et est enrichi d'un message personnel sur le fait «d'être Canadien». Ces messages sont partagés par d'éminents Canadiens tels que Myriam Bédard, Gerhard Herzberg et Joe Schlesinger.

Partagez cette expérience avec votre famille, vos amis et vos collègues

Son format attrayant, son design riche, son contenu intrigant et son prix alléchant font d'**Un portrait du Canada** un cadeau idéal à donner ou à recevoir.

Un portrait du Canada est en vente à seulement 39,95 \$ au Canada (TPS, TVQ et frais de port et de manutention applicables en sus), 51,95 \$ US aux États-Unis et 59,95 \$ US dans les autres pays. Pour commander, écrivez à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou communiquez avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près (la liste figure dans la présente publication). Ou encore, téléphonez sans frais au 1-800-700-1033 et portez les frais à votre compte VISA ou MasterCard ou télécopiez votre commande au (613) 951-1584.

Pick a topic... any topic

The **1994 Statistics Canada Catalogue** is your guide to the most complete collection of facts and figures on Canada's changing business, social and economic environment. No matter what you need to know, the **Catalogue** will point you in the right direction.

From the most popular topics of the day – like employment, income, trade, and education – to specific research studies – like mineral products shipped from Canadian ports and criminal victimization in urban areas – you'll find it all here.

... the 1994 Statistics Canada Catalogue will help you get your bearings...

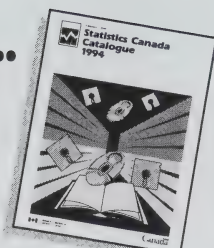
The **Catalogue** puts all this information at your fingertips. With the expanded index, you can search by subject, author or title – even periodical articles are indexed. There's also a separate index for all our electronic products.

The **Catalogue** has everything you need to access all Statistics Canada's products:

- descriptions of over 25 new titles, plus succinct abstracts of the over 650 titles and 7 map series already produced;

- a complete guide to finding and using statistics;

- electronic products in a variety of media, and



advice on getting expert assistance on electronic products and on-line searches;

- tabs to each section – so you can immediately flip to the information you need.

... time and time again

To make sure that the **Catalogue** stands up to frequent use, we used a specially coated cover to prevent broken spines, tattered edges and dog-eared corners.

Order today – you'll be lost without it.

1994 Statistics Canada Catalogue

Only \$15 (plus GST and applicable PST) in Canada (US\$18 in the U.S. and US\$21 in other countries). Quote Cat. no. 11-2040XPE.

Write to:

Statistics Canada
Operations and Integration
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario K1A 0T6

Fax: (613) 951-1584
Call toll-free: 1-800-267-6677
Via Internet: order@statcan.ca

Or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

Choisissez un sujet... n'importe lequel

Le **Catalogue de Statistique Canada 1994** est votre guide pour la collection la plus complète de faits et de chiffres dans les domaines, en constante évolution, du commerce, de la société et de l'économie du Canada. Peu importe ce que vous voulez savoir, le **Catalogue** vous mettra sur la bonne piste.

Des sujets actuels les plus populaires – comme l'emploi, le revenu, le commerce et l'éducation – à des études de recherche spécialisées – comme les produits minéraux expédiés des ports canadiens et la victimisation dans les régions urbaines – vous trouverez tout dans ce document.

Le Catalogue de Statistique Canada 1994 vous aidera à vous orienter...

Le **Catalogue** vous met tous ces renseignements sous la main. L'index augmenté vous permet de chercher par sujet, auteur ou titre – les articles de périodiques sont même indexés. On a aussi ajouté un index séparé pour tous nos produits électroniques.

Le **Catalogue** a tout ce qu'il vous faut pour vous procurer les produits de Statistique Canada :

- descriptions de plus de 25 nouveaux titres et courts résumés des 650 titres et plus et des 7 séries de cartes déjà disponibles;

- guide complet pour obtenir et utiliser les données statistiques;

- produits électroniques sur supports divers et conseils sur l'obtention d'aide d'experts pour

les produits électroniques et les recherches en direct;

- système d'onglets pour chaque section – pour que vous puissiez immédiatement repérer les renseignements qui vous intéressent.

... maintes et maintes fois

Pour garantir que le **Catalogue** puisse résister à une utilisation fréquente, nous avons utilisé une couverture avec un revêtement spécial conçue pour éviter les dos cassés, les bords abîmés et les coins de page pliés.

Commandez aujourd'hui – vous n'en aurez plus vous en passer.

Catalogue de Statistique Canada 1994

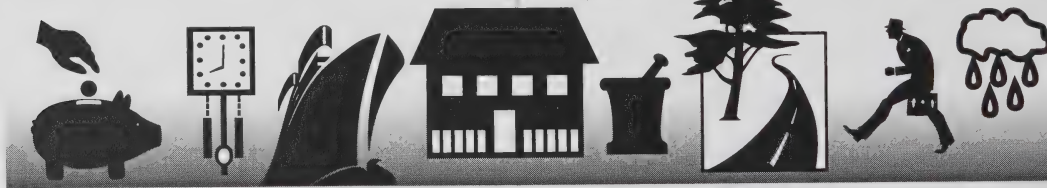
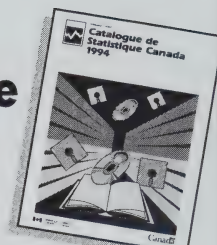
Seulement 15 \$ (plus la TPS et la TVP en vigueur) au Canada (18 \$ US aux États-Unis et 21 \$ US dans les autres pays). Indiquez le n° au catalogue : 11-2040XPE.

Écrivez à :

Statistique Canada
Opérations et intégration
Direction de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario) K1A 0T6

Télécopieur : (613) 951-1584
Appels sans frais : 1-800-267-6677
Via l'Internet : order@statcan.ca

Ou contactez le Centre de consultation de Statistique Canada le plus proche (voir la liste figurant dans la présente publication).





Catalogue no. 26-006-XPB

Crude Petroleum and Natural Gas Production

February 1996

N° 26-006-XPB au catalogue

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Février 1996

Gouvernement
Publications



Statistics Canada
Statistique Canada

Canada

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on CD, diskette, computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 Telephone:
(1-613-951-9823) or to the Statistics Canada
reference centre in:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montreal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winnipeg	(1-204-983-4020)		

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National Enquiries Line	1-800-263-1136
National Telecommunications Device for the Hearing Impaired	1-800-363-7629
National Toll-free Order-only Line (Canada and United States)	1-800-267-6677

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6.

(1-613-951-7277)
Facsimile Number (1-613-951-1584)
Toronto Credit Card Only (1-416-973-8018)

Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur disque compact, disquette, imprimés d'ordinateur, microfiches et microfilms et bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolinguine et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 téléphone:
(1-613-951-9823) ou au centre de consultation de
Statistique Canada à:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montréal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winnipeg	(1-204-983-4020)		

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des Centres régionaux de consultation.

Service national de renseignements	1-800-263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1-800-363-7629
Service national du numéro sans frais pour commander seulement (Canada et États-Unis)	1-800-267-6677

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6.

(1-613-951-7277)
Numéro du télécopieur (1-613-951-1584)
Toronto Carte de crédit seulement (1-416-973-8018)

Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada
Industry Division
Energy Section

Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

February 1996

Statistique Canada
Division de l'industrie
Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Février 1996

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1996

All rights reserved. No part of this publication
may be reproduced, stored in a retrieval system
or transmitted in any form or by any means,
electronic, mechanical, photocopying, recording
or otherwise without prior written permission
from Licence Services, Marketing Division,
Statistics Canada, Ottawa, Ontario
Canada K1A 0T6.

May 1996

Price: Canada: \$18.00 per issue,
\$180.00 annually

United States: US\$22.00 per issue,
US\$216.00 annually

Other Countries: US\$26.00 per issue,
US\$252.00 annually

Catalogue 26-006-XPB, Vol. 48, No. 2

Frequency: Monthly

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system
to a long-standing cooperation involving Statistics
Canada, the citizens of Canada, its businesses,
governments and other institutions. Accurate and
timely statistical information could not be produced
without their continued cooperation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1996

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire
ou de transmettre le contenu de la présente
publication, sous quelque forme ou par quelque
moyen que ce soit, enregistrement sur support
magnétique, reproduction électronique, méca-
nique, photographique, ou autre, ou de
l'emmagasiner dans un système de recouvrement
sans l'autorisation écrite préalable des Services
de concession des droits de licence, Division du
marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario,
Canada, K1A 0T6.

Mai 1996

Prix : Canada : 18 \$ l'exemplaire,
180 \$ par année

États-Unis : 22 \$ US l'exemplaire,
216 \$ US par année

Autres pays : 26 \$ US l'exemplaire,
252 \$ US par année

Catalogue 26-006-XPB, vol. 48, no. 2

Périodicité: Mensuelle.

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada
repose sur un partenariat bien établi entre
Statistique Canada et la population, les entreprises,
les administrations canadiennes et les autres
organismes. Sans cette collaboration et cette bonne
volonté, il serait impossible de produire des
statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **George Andrusiak**, Director, Industry Division
- **Robert Lussier**, Assistant Director, Industry Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- **David Roeske**, Head Petroleum Unit, Energy Section.
- and
- **Gérard O'Connor**, Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBREVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **George Andrusiak**, directeur, Division de l'industrie
- **Robert Lussier**, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- **David Roeske**, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.
- et
- **Gérard O'Connor**, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.



Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'«American National Standard for Information Sciences» - «Permanence of Paper for Printed Library Materials», ANSI Z39.48 - 1984.



TABLE OF CONTENTS

	PAGE
Highlights	5
Table	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Atlantic	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
British Columbia	18
Northwest Territories	20
Foreign	22
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	24
New Brunswick and Quebec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
British Columbia	34
Northwest Territories	36
Yukon	38
Foreign	40
3. Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	42
Data Quality and Methodology	45
Definitions	45

TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
Faits saillants	5
Tableau	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Atlantique	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
Colombie-Britannique	18
Territoires du Nord-Ouest	20
Étranger	22
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	24
Nouveau-Brunswick et Québec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
Colombie-Britannique	34
Territoires du Nord-Ouest	36
Yukon	38
Étranger	40
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	42
Qualité des données et méthodologie	45
Définitions	45

Catalogue

Monthly Publications

Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB
Refined Petroleum Products	45-004-XPB
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB
Gas Utilities	55-002-XPB
Electric Power Statistics	57-001-XPB
Energy Statistics Handbook	57-601-XPB

Publications mensuelles

Production de pétrole brut et de gaz naturel
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport de pétrole par pipeline
Services de gaz
Statistiques de l'énergie électrique
Guide statistique sur l'énergie

Quarterly Publication

Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003-XPB
--	------------

Publication trimestrielle

Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada

Annual Publications

Coal Mines	26-206-XPB
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213-XPB
Oil Pipeline Transport	55-201-XPB
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202-XPB
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204-XPB
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205-XPB
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206-XPB

Publications annuelles

Mines de charbon
L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Transport de pétrole par pipeline
Statistiques de l'énergie électrique,
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques

To order a publication you may telephone (613) 951-7277 or fax (613) 951-1584 or internet: order@statcan.ca. You may also call 1 800 267-6677 (Canada and United States) toll free. If you order by telephone, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication, veuillez communiquer par téléphone au (613) 951-7277 ou par télécopieur au (613) 951-1584 ou par internet: order@statcan.ca. Vous pouvez aussi appeler sans frais (Canada et États-Unis) au 1 800 267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone.

Highlights

February 1996

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during February 1996 amounted to 9.1 million cubic metres compared to 8.6 million cubic metres in February 1995, an increase of 5.2%. Imported crude for the same period amounted to 3.4 million cubic metres an increase of 16.8% over February 1995.

The disposition of crude and equivalent for February is as follows: 7.7 million cubic metres (61.9%) were sent to Canadian refineries and 4.6 million cubic metres (37.0%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 10.1% to 16.3 billion cubic metres from 14.8 billion cubic metres in February 1995. Marketable production for February amounted to 12.4 billion cubic metres, an increase of 4.4%.

The disposition of natural gas for February 1996 is as follows: 0.7 billion cubic metres were withdrawn from distributors to meet seasonal demand; 2.9 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 6.4 billion cubic metres exported; 7.3 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.3 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faits saillants

Février 1996

En février 1996 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 9.1 millions de mètres cubes comparativement à 8.6 millions de mètres cubes en février 1995, soit une augmentation de 5.2%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3.4 millions de mètres cubes, soit une hausse de 16.8% depuis février 1995.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de février 1996 se répartit de la manière suivante: 7.7 millions de mètres cubes (61.9%) destinés aux raffineries canadiennes et 4.6 millions de mètres cubes (37.0%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 10.1% pour atteindre 16.3 milliards de mètres cubes contre 14.8 milliards de mètres cubes (en février 1995). En février 1996, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 12.4 milliards de mètres cubes, soit une augmentation de 4.4%.

Au cours du mois de février 1996, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 0.7 milliard de mètre cube ont été retiré des stocks des distributeurs afin de satisfaire à la demande saisonnière; 2.9 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 6.4 milliards de mètres cubes ont été exportés et 7.3 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0.3 milliard de mètre cube, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	2 372.4	2 143.8					
2	1995	2 185.0	1 990.3	2 191.3	2 130.9	2 233.8	2 194.3	2 318.9
3 Light and medium	1996	4 293.4	4 195.0					
4	1995	4 612.5	4 156.9	4 599.7	4 334.2	4 368.6	4 324.7	4 522.6
5 Synthetic	1996	1 397.5	1 176.3					
6	1995	1 382.4	1 109.0	1 076.3	1 448.8	1 293.6	1 475.5	1 428.1
7 Crude bitumen	1996	742.1	696.9					
8	1995	639.3	591.3	695.8	686.8	753.0	752.5	795.8
9 Total crude	1996	8 805.4	8 212.0					
10	1995	8 819.2	7 847.5	8 563.1	8 600.7	8 649.0	8 747.0	9 065.4
11 Condensate	1996	31.3	30.6					
12	1995	34.1	29.5	32.5	30.8	27.1	27.6	26.6
13 Pentanes plus	1996	799.0	816.8					
14	1995	836.7	730.9	792.4	756.2	765.7	672.7	700.7
15 Total net withdrawals	1996	9 635.7	9 059.4					
16	1995	9 690.0	8 607.9	9 388.0	9 387.7	9 441.8	9 447.3	9 792.7
17 Imports	1996	3 238.9	3 385.9					
18	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
19 TOTAL SUPPLY	1996	12 874.6	12 445.3					
20	1995	13 009.3	11 508.0	12 363.4	11 685.9	12 197.9	12 133.3	12 886.1
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	1 651.0	1 481.5					
22	1995	1 577.3	1 466.1	1 705.4	1 071.0	1 229.0	1 428.5	1 674.8
23 - Quebec	1996	1 552.0	1 918.9					
24	1995	1 801.7	1 581.4	1 437.6	1 409.2	1 675.7	1 447.8	1 473.0
25 - Ontario	1996	2 153.0	1 997.1					
26	1995	2 189.1	1 885.4	2 123.1	1 927.5	1 814.5	1 884.7	2 098.1
27 - Manitoba	1996	-	-					
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	287.9	251.6					
30	1995	285.4	262.1	274.8	287.3	225.0	86.6	261.8
31 - Alberta	1996	1 775.9	1 786.5					
32	1995	1 865.9	1 657.0	1 796.7	1 059.3	1 424.0	1 956.5	1 900.3
33 - British Columbia	1996	242.1	255.3					
34	1995	456.7	354.2	402.8	406.7	431.4	424.6	279.4
35 - N.W. Territories	1996	14.2	9.1					
36	1995	18.0	16.2	18.1	17.4	12.6	17.1	21.4
37 Total to refineries	1996	7 676.1	7 700.0					
38	1995	8 194.1	7 222.4	7 758.5	6 178.4	6 812.2	7 245.8	7 708.8
39 Export to the United States	1996	5 698.7	4 604.5					
40	1995	5 167.0	4 297.9	4 477.2	5 252.2	5 409.9	5 434.8	5 315.9
41 Export to other countries	1996	176.5	-					
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	5 875.2	4 604.5					
44	1995	5 167.0	4 297.9	4 477.2	5 252.2	5 409.9	5 434.8	5 315.9
45 Net inventory changes	1996	- 609.2	98.1					
46	1995	- 363.1	180.0	116.8	311.0	-51.9	- 495.3	- 125.2
47 Deliveries to other purchasers	1996	22.0	20.0					
48	1995	-	0.8	0.6	0.5	0.8	2.5	6.2
49 Losses and adjustments	1996	-89.5	22.7					
50	1995	11.3	- 193.1	10.3	-56.2	26.9	-54.5	-19.6
51 TOTAL DISPOSITION	1996	12 874.6	12 445.3					
52	1995	13 009.3	11 508.0	12 363.4	11 685.9	12 197.9	12 133.3	12 886.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.			
AOÛT	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
					4 516.2	1996 Lourde		1
2 341.8	2 316.0	2 403.2	2 242.6	2 359.5	4 175.3	1995		2
					8 488.4	1996 Léger et médium		3
4 455.9	4 318.4	4 523.0	4 305.9	4 394.1	8 769.4	1995		4
					2 573.8	1996 Synthétique		5
1 409.8	1 353.5	1 401.7	1 402.6	1 415.8	2 491.4	1995		6
					1 439.0	1996 Pétrole brut bitumineux		7
779.7	755.1	761.1	688.6	747.7	1 230.6	1995		8
					17 017.4	1996 Total pétrole brut		9
8 987.2	8 743.0	9 089.0	8 639.7	8 917.1	16 666.7	1995		10
					61.9	1996 Condensat		11
29.0	31.5	36.8	32.4	31.9	63.6	1995		12
					1 615.8	1996 Pentanes plus		13
739.8	673.1	744.2	768.8	793.7	1 567.6	1995		14
					18 695.1	1996 Total prélèvements nets		15
9 756.0	9 447.6	9 870.0	9 440.9	9 742.7	18 297.9	1995		16
					6 624.8	1996 Importations		17
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	6 219.4	1995		18
					25 319.9	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS		19
12 556.9	12 214.6	12 560.5	12 924.2	12 254.6	24 517.3	1995		20
						Utilisation:		
					3 132.5	1996 Aux raffineries - Atlantique		21
1 040.0	1 771.5	1 243.0	1 657.1	1 140.4	3 043.4	1995		22
					3 470.9	1996 - Québec		23
1 902.8	1 130.2	1 432.8	1 739.7	1 581.0	3 383.1	1995		24
					4 150.1	1996 - Ontario		25
1 928.7	1 948.8	2 072.4	1 998.1	2 036.3	4 074.5	1995		26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba		27
					-	1995		28
					539.5	1996 - Saskatchewan		29
312.0	316.1	305.2	284.0	252.4	547.5	1995		30
					3 562.4	1996 - Alberta		31
1 854.0	1 917.4	1 792.6	1 768.1	1 705.5	3 522.9	1995		32
					497.4	1996 - Colombie-Britannique		33
284.1	254.7	268.9	258.0	258.3	810.9	1995		34
					23.3	1996 - Territoires du N.-O.		35
17.8	17.3	18.1	17.4	18.0	34.2	1995		36
					15 376.1	1996 Total livré aux raffineries		37
7 339.4	7 356.0	7 133.0	7 722.4	6 991.9	15 416.5	1995		38
					10 303.2	1996 Exportation aux États-Unis		39
5 178.3	4 720.6	5 155.7	5 241.3	5 563.6	9 464.9	1995		40
					176.5	1996 Exportation dans d'autres pays		41
77.8	-	81.6	-	-	-	1995		42
					10 479.7	1996 Exportations totales		43
5 256.1	4 720.6	5 237.3	5 241.3	5 563.6	9 464.9	1995		44
					- 511.1	1996 Variations nettes des stocks		45
62.6	168.1	305.1	-87.9	-97.3	- 183.1	1995		46
					42.0	1996 Livraisons à d'autres acheteurs		47
7.2	9.0	3.3	18.8	-	0.8	1995		48
					-66.8	1996 Pertes et rectifications		49
- 108.4	-39.1	- 118.2	29.6	- 203.6	- 181.8	1995		50
					25 319.9	1996 TOTAL DE L'UTILISATION		51
12 556.9	12 214.6	12 560.5	12 924.2	12 254.6	24 517.3	1995		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	35.4	121.2	-	-	-	-	-
4	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	35.4	121.2	-	-	-	-	-
10	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
11 Condensate	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	35.4	121.2	-	-	-	-	-
16	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	35.4	121.2	-	-	-	-	-
20	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	79.4	-	-	-	-	-
22	1995	-	115.9	118.9	83.6	60.7	57.4	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	-	-	-	-	-	-	-
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	-	79.4	-	-	-	-	-
38	1995	-	115.9	118.9	83.6	60.7	57.4	-
39 Export to the United States	1996	50.2	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	75.9	73.9	-	74.0
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	50.2	-	-	-	-	-	-
44	1995	-	-	-	75.9	73.9	-	74.0
45 Net inventory changes	1996	-14.8	41.8	-	-	-	-	-
46	1995	98.4	-36.3	9.7	-37.4	-13.1	63.5	46.9
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-	-	-	-	-	-	-
50	1995	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1996	35.4	121.2	-	-	-	-	-
52	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourd	1
					-	1995	2
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	156.6	1996 Léger et médium	3
					178.0	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
					-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
					-	1995	8
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	156.6	1996 Total pétrole brut	9
					178.0	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 Condensat	11
					-	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes plus	13
					-	1995	14
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	156.6	1996 Total prélèvements nets	15
					178.0	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
					-	1995	18
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	156.6	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					178.0	1995	20
						Utilisation:	
107.6	100.2	-	-	100.5	79.4	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
					115.9	1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	23
					-	1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario	25
					-	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
					-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
					-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	31
					-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
					-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
					-	1995	36
107.6	100.2	-	-	100.5	79.4	1996 Total livré aux raffineries	37
					115.9	1995	38
-	-	-	75.9	-	50.2	1996 Exportation aux États-Unis	39
					-	1995	40
77.8	-	81.6	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
					-	1995	42
77.8	-	81.6	75.9	-	50.2	1996 Exportations totales	43
					-	1995	44
-82.1	-6.0	25.0	2.5	-33.9	27.0	1996 Variations nettes des stocks	45
					62.1	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
					-	1995	48
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes et rectifications	49
					-	1995	50
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	156.6	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
					178.0	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	22.8	21.7	-	-	-	-	-
4	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	22.8	21.7	-	-	-	-	-
10	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
11 Condensate	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	22.8	21.7	-	-	-	-	-
16	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	22.8	21.7	-	-	-	-	-
20	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	22.8	21.7	-	-	-	-	-
26	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	22.8	21.7	-	-	-	-	-
38	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
39 Export to the United States	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1996	-	-	-	-	-	-	-
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-	-	-	-	-	-	-
50	1995	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1996	22.8	21.7	-	-	-	-	-
52	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	44.5	1996 Léger et médium	3
-	-	-	-	-	43.0	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	44.5	1996 Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	43.0	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	44.5	1996 Total prélèvements nets	15
-	-	-	-	-	43.0	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	44.5	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
-	-	-	-	-	43.0	1995	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	44.5	1996 - Ontario	25
-	-	-	-	-	43.0	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	44.5	1996 Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	43.0	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	1995	44
-	-	-	-	-	-	1996 Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	1995	50
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	44.5	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
-	-	-	-	-	43.0	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Manitoba

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	50.6	47.6	-	-	-	-	-
4	1995	57.8	51.7	55.9	51.6	51.2	51.6	54.5
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	50.6	47.6	-	-	-	-	-
10	1995	57.8	51.7	55.9	51.6	51.2	51.6	54.5
11 Condensate	1996	0.1	0.1	-	-	-	-	-
12	1995	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
13 Pentanes plus	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	50.7	47.7	-	-	-	-	-
16	1995	57.9	51.8	56.0	51.7	51.3	51.7	54.6
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	50.7	47.7	-	-	-	-	-
20	1995	57.9	51.8	56.0	51.7	51.3	51.7	54.6
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	22.7	17.4	-	-	-	-	-
26	1995	12.6	25.1	20.2	20.2	20.9	29.4	29.7
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	22.7	17.4	-	-	-	-	-
38	1995	12.6	25.1	20.2	20.2	20.9	29.4	29.7
39 Export to the United States	1996	27.2	30.4	-	-	-	-	-
40	1995	44.6	26.6	35.1	31.7	31.4	22.3	25.3
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	27.2	30.4	-	-	-	-	-
44	1995	44.6	26.6	35.1	31.7	31.4	22.3	25.3
45 Net inventory changes	1996	0.9	-0.2	-	-	-	-	-
46	1995	0.3	1.4	0.4	-0.1	-0.9	-	-0.5
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-0.1	0.1	-	-	-	-	-
50	1995	0.4	-1.3	0.3	-0.1	-0.1	-	0.1
51 TOTAL DISPOSITION	1996	50.7	47.7	-	-	-	-	-
52	1995	57.9	51.8	56.0	51.7	51.3	51.7	54.6

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
55.0	53.0	55.4	52.6	52.3	98.2 109.5	1996 Léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
55.0	53.0	55.4	52.6	52.3	98.2 109.5	1996 Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	1995	10
0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2 0.2	1996 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
55.1	53.1	55.5	52.7	52.4	98.4 109.7	1996 Total prélèvements nets	15
-	-	-	-	-	-	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
55.1	53.1	55.5	52.7	52.4	98.4 109.7	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
15.3	36.6	33.0	11.6	19.7	40.1 37.7	1996 - Ontario	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
15.3	36.6	33.0	11.6	19.7	40.1 37.7	1996 Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
39.5	16.3	22.1	40.1	32.4	57.6 71.2	1996 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
39.5	16.3	22.1	40.1	32.4	57.6 71.2	1996 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	1995	44
0.2	0.2	-0.5	-	0.1	0.7 1.7	1996 Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
0.1	-	0.9	1.0	0.2	-	1996 Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	1995	50
55.1	53.1	55.5	52.7	52.4	98.4 109.7	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
-	-	-	-	-	-	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Medium and Heavy	1996	1 162.4	1 003.6					
2	1995	1 030.8	932.9	1 021.0	991.5	1 056.4	1 048.0	1 109.6
3 Light	1996	477.7	489.1					
4	1995	509.9	457.3	488.3	446.4	480.6	472.8	495.4
5 Synthetic	1996	-	-					
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-					
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	1 640.1	1 492.7					
10	1995	1 540.7	1 390.2	1 509.3	1 437.9	1 537.0	1 520.8	1 605.0
11 Condensate	1996	-	-					
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	2.6	2.6					
14	1995	2.5	2.5	2.4	2.6	2.6	2.7	2.7
15 Total net withdrawals	1996	1 642.7	1 495.3					
16	1995	1 543.2	1 392.7	1 511.7	1 440.5	1 539.6	1 523.5	1 607.7
17 Imports	1996	-	-					
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	1 642.7	1 495.3					
20	1995	1 543.2	1 392.7	1 511.7	1 440.5	1 539.6	1 523.5	1 607.7
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-					
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-					
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	315.3	339.7					
26	1995	273.2	260.7	431.4	409.4	241.8	278.7	334.4
27 - Manitoba	1996	-	-					
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	183.9	173.8					
30	1995	109.9	92.1	169.7	156.6	143.2	40.5	176.3
31 - Alberta	1996	15.1	15.0					
32	1995	25.0	12.6	11.1	5.6	10.0	43.0	41.8
33 - British Columbia	1996	-	-					
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-					
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	514.3	528.5					
38	1995	408.1	365.4	612.2	571.6	395.0	362.2	552.5
39 Export to the United States	1996	1 142.6	964.1					
40	1995	1 145.0	936.9	937.9	934.6	1 021.9	1 185.5	1 019.8
41 Export to other countries	1996	-	-					
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	1 142.6	964.1					
44	1995	1 145.0	936.9	937.9	934.6	1 021.9	1 185.5	1 019.8
45 Net inventory changes	1996	-41.7	27.2					
46	1995	-12.9	96.0	-71.4	-55.5	106.8	-35.5	19.9
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-					
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	27.5	-24.5					
50	1995	3.0	-5.6	33.0	-10.2	15.9	11.3	15.5
51 TOTAL DISPOSITION	1996	1 642.7	1 495.3					
52	1995	1 543.2	1 392.7	1 511.7	1 440.5	1 539.6	1 523.5	1 607.7

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
1 116.6	1 117.5	1 165.7	1 126.1	1 157.2	2 166.0	1996 Médium et lourd	1
					1 963.7	1995	2
494.8	483.0	503.4	487.8	481.8	966.8	1996 Léger	3
					967.2	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
					-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
					-	1995	8
1 611.4	1 600.5	1 669.1	1 613.9	1 639.0	3 132.8	1996 Total pétrole brut	9
					2 930.9	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 Condensat	11
					-	1995	12
2.6	2.6	2.8	2.5	2.8	5.2	1996 Pentanes plus	13
					5.0	1995	14
1 614.0	1 603.1	1 671.9	1 616.4	1 641.8	3 138.0	1996 Total prélèvements nets	15
					2 935.9	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
					-	1995	18
1 614.0	1 603.1	1 671.9	1 616.4	1 641.8	3 138.0	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					2 935.9	1995	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
					-	1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	23
					-	1995	24
323.0	367.1	369.1	317.9	308.9	655.0	1996 - Ontario	25
					533.9	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
					-	1995	28
222.2	217.2	199.5	226.4	192.0	357.7	1996 - Saskatchewan	29
					202.0	1995	30
38.4	36.0	37.2	32.6	42.9	30.1	1996 - Alberta	31
					37.6	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
					-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
					-	1995	36
583.6	620.3	605.8	576.9	543.8	1 042.8	1996 Total livré aux raffineries	37
					773.5	1995	38
1 020.1	858.5	954.0	1 186.8	1 200.3	2 106.7	1996 Exportation aux États-Unis	39
					2 081.9	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
					-	1995	42
1 020.1	858.5	954.0	1 186.8	1 200.3	2 106.7	1996 Exportations totales	43
					2 081.9	1995	44
-9.8	99.9	43.0	- 100.5	-26.8	-14.5	1996 Variations nettes des stocks	45
					83.1	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
					-	1995	48
20.1	24.4	69.1	-46.8	-75.5	3.0	1996 Pertes et rectifications	49
					-2.6	1995	50
1 614.0	1 603.1	1 671.9	1 616.4	1 641.8	3 138.0	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
					2 935.9	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	1 210.0	1 140.2					
2	1995	1 154.2	1 057.4	1 170.3	1 139.4	1 177.4	1 146.3	1 209.3
3 Light and medium	1996	3 396.6	3 208.3					
4	1995	3 604.0	3 255.5	3 574.2	3 383.7	3 384.8	3 351.4	3 512.3
5 Synthetic	1996	1 397.5	1 176.3					
6	1995	1 382.4	1 109.0	1 076.3	1 448.8	1 293.6	1 475.5	1 428.1
7 Crude bitumen	1996	742.1	696.9					
8	1995	633.3	551.3	695.8	686.8	753.0	752.5	795.8
9 Total crude	1996	6 746.2	6 221.7					
10	1995	6 779.9	6 013.2	6 516.6	6 658.7	6 608.8	6 725.7	6 945.5
11 Condensate	1996	26.6	26.4					
12	1995	29.5	25.7	27.7	26.1	23.6	24.0	22.9
13 Pentanes plus	1996	758.3	777.2					
14	1995	794.9	693.7	750.9	716.5	726.3	634.5	661.8
15 Total net withdrawals	1996	7 531.1	7 025.3					
16	1995	7 604.3	6 732.6	7 295.2	7 401.3	7 358.7	7 384.2	7 630.2
17 Imports	1996	-	-					
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	7 531.1	7 025.3					
20	1995	7 604.3	6 732.6	7 295.2	7 401.3	7 358.7	7 384.2	7 630.2
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-					
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-					
24	1995	59.7	39.4	48.7	98.4	87.9	132.9	54.4
25 - Ontario	1996	1 624.8	1 427.0					
26	1995	1 735.4	1 444.7	1 507.4	1 340.5	1 386.4	1 424.6	1 566.6
27 - Manitoba	1996	-	-					
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	104.0	77.8					
30	1995	175.5	170.0	105.1	130.7	81.8	46.1	85.5
31 - Alberta	1996	1 701.0	1 729.7					
32	1995	1 769.2	1 586.2	1 725.8	1 035.0	1 360.8	1 855.2	1 809.3
33 - British Columbia	1996	132.1	149.4					
34	1995	305.3	244.3	277.9	298.8	313.6	313.1	195.2
35 - N.W. Territories	1996	-	-					
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	3 561.9	3 383.9					
38	1995	4 045.1	3 484.6	3 664.9	2 903.4	3 230.5	3 771.9	3 711.0
39 Export to the United States	1996	4 401.7	3 552.8					
40	1995	3 963.2	3 309.1	3 473.3	4 155.0	4 248.7	4 201.2	4 144.3
41 Export to other countries	1996	176.5	-					
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	4 578.2	3 552.8					
44	1995	3 963.2	3 309.1	3 473.3	4 155.0	4 248.7	4 201.2	4 144.3
45 Net inventory changes	1996	- 525.1	68.6					
46	1995	- 436.8	108.0	184.4	421.3	- 136.9	- 534.9	- 201.7
47 Deliveries to other purchasers	1996	22.0	20.0					
48	1995	-	0.8	0.6	0.5	0.8	2.5	6.2
49 Losses and adjustments	1996	- 105.9	-					
50	1995	32.8	- 169.9	-28.0	-78.9	15.6	-56.5	-29.6
51 TOTAL DISPOSITION	1996	7 531.1	7 025.3					
52	1995	7 604.3	6 732.6	7 295.2	7 401.3	7 358.7	7 384.2	7 630.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Alberta

August	Septembre	October	November	December	Jan. to Feb.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
1 225.2	1 198.5	1 237.5	1 116.5	1 202.3	2 350.2	1996 Lourde		1
					2 211.6	1995		2
3 449.8	3 333.9	3 505.8	3 356.4	3 449.7	6 604.9	1996 Léger et médium		3
					6 859.5	1995		4
1 409.8	1 353.5	1 401.7	1 402.6	1 415.8	2 573.8	1996 Synthétique		5
					2 491.4	1995		6
779.7	755.1	761.1	688.6	747.7	1 439.0	1996 Pétrole brut bitumineux		7
					1 230.6	1995		8
6 864.5	6 641.0	6 906.1	6 564.1	6 815.5	12 967.9	1996 Total pétrole brut		9
					12 793.1	1995		10
24.7	26.9	31.8	27.5	26.8	53.0	1996 Condensat		11
					55.2	1995		12
704.8	633.2	704.0	727.4	751.6	1 535.5	1996 Pentanes plus		13
					1 488.6	1995		14
7 594.0	7 301.1	7 641.9	7 319.0	7 593.9	14 556.4	1996 Total prélèvements nets		15
					14 336.9	1995		16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations		17
					-	1995		18
7 594.0	7 301.1	7 641.9	7 319.0	7 593.9	14 556.4	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS		19
					14 336.9	1995		20
						Utilisation:		
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique		21
					-	1995		22
9.8	19.3	24.2	-	126.9	-	1996 - Québec		23
					99.1	1995		24
1 439.2	1 388.9	1 471.7	1 426.3	1 539.3	3 051.8	1996 - Ontario		25
					3 180.1	1995		26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba		27
					-	1995		28
89.8	98.9	105.7	57.6	60.4	181.8	1996 - Saskatchewan		29
					345.5	1995		30
1 776.2	1 829.6	1 695.8	1 678.9	1 607.1	3 430.7	1996 - Alberta		31
					3 355.4	1995		32
208.8	186.5	169.9	133.1	164.5	281.5	1996 - Colombie-Britannique		33
					549.6	1995		34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.		35
					-	1995		36
3 523.8	3 523.2	3 467.3	3 295.9	3 498.2	6 945.8	1996 Total livré aux raffineries		37
					7 529.7	1995		38
4 042.6	3 765.9	4 122.9	3 867.7	4 281.4	7 954.5	1996 Exportation aux États-Unis		39
					7 272.3	1995		40
-	-	-	-	-	176.5	1996 Exportation dans d'autres pays		41
					-	1995		42
4 042.6	3 765.9	4 122.9	3 867.7	4 281.4	8 131.0	1996 Exportations totales		43
					7 272.3	1995		44
152.1	63.6	223.3	52.8	-63.4	- 456.5	1996 Variations nettes des stocks		45
					- 328.8	1995		46
7.2	9.0	3.3	18.8	-	42.0	1996 Livraisons à d'autres acheteurs		47
					0.8	1995		48
- 131.7	-60.6	- 174.9	83.8	- 122.3	- 105.9	1996 Pertes et rectifications		49
					- 137.1	1995		50
7 594.0	7 301.1	7 641.9	7 319.0	7 593.9	14 556.4	1996 TOTAL DE L'UTILISATION		51
					14 336.9	1995		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	173.6	178.7	-	-	-	-	-
4	1995	167.7	157.6	178.7	163.7	159.2	161.7	168.1
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	173.6	178.7	-	-	-	-	-
10	1995	167.7	157.6	178.7	163.7	159.2	161.7	168.1
11 Condensate	1996	3.6	3.5	-	-	-	-	-
12	1995	3.4	3.2	3.7	3.3	3.2	3.3	3.4
13 Pentanes plus	1996	30.9	30.1	-	-	-	-	-
14	1995	31.2	27.7	31.5	30.0	30.2	28.4	28.8
15 Total net withdrawals	1996	208.1	212.3	-	-	-	-	-
16	1995	202.3	188.5	213.9	197.0	192.6	193.4	200.3
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	208.1	212.3	-	-	-	-	-
20	1995	202.3	188.5	213.9	197.0	192.6	193.4	200.3
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	-	-	-	-	-	-	-
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	59.8	41.8	-	-	-	-	-
32	1995	71.7	58.2	59.8	18.7	53.2	58.3	49.2
33 - British Columbia	1996	110.0	105.9	-	-	-	-	-
34	1995	151.4	109.9	124.9	107.9	117.8	111.5	84.2
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	169.8	147.7	-	-	-	-	-
38	1995	223.1	168.1	184.7	126.6	171.0	169.8	133.4
39 Export to the United States	1996	77.0	57.2	-	-	-	-	-
40	1995	14.2	25.3	30.9	55.0	34.0	25.8	52.5
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	77.0	57.2	-	-	-	-	-
44	1995	14.2	25.3	30.9	55.0	34.0	25.8	52.5
45 Net inventory changes	1996	-27.9	-2.1	-	-	-	-	-
46	1995	-10.3	11.0	-6.8	-17.7	-8.1	7.0	16.4
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-10.8	9.5	-	-	-	-	-
50	1995	-24.7	-15.9	5.1	33.1	-4.3	-9.2	-2.0
51 TOTAL DISPOSITION	1996	208.1	212.3	-	-	-	-	-
52	1995	202.3	188.5	213.9	197.0	192.6	193.4	200.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourd	1
					-	1995	2
166.7	172.4	183.7	175.2	183.8	352.3	1996 Léger et médium	3
					325.3	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
					-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
					-	1995	8
166.7	172.4	183.7	175.2	183.8	352.3	1996 Total pétrole brut	9
					325.3	1995	10
3.4	3.5	3.7	3.6	3.8	7.1	1996 Condensat	11
					6.6	1995	12
25.0	30.3	30.6	32.1	32.2	61.0	1996 Pentanes plus	13
					58.9	1995	14
195.1	206.2	218.0	210.9	219.8	420.4	1996 Total prélèvements nets	15
					390.8	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
					-	1995	18
195.1	206.2	218.0	210.9	219.8	420.4	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					390.8	1995	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
					-	1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	23
					-	1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario	25
					-	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
					-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
					-	1995	30
39.4	51.8	59.6	56.6	55.5	101.6	1996 - Alberta	31
					129.9	1995	32
75.3	68.2	99.0	124.9	93.8	215.9	1996 - Colombie-Britannique	33
					261.3	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
					-	1995	36
114.7	120.0	158.6	181.5	149.3	317.5	1996 Total livré aux raffineries	37
					391.2	1995	38
76.1	79.9	56.7	70.8	49.5	134.2	1996 Exportation aux États-Unis	39
					39.5	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
					-	1995	42
76.1	79.9	56.7	70.8	49.5	134.2	1996 Exportations totales	43
					39.5	1995	44
1.0	9.0	15.7	-33.0	26.8	-30.0	1996 Variations nettes des stocks	45
					0.7	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
					-	1995	48
3.3	-2.7	-13.0	-8.4	-5.8	-1.3	1996 Pertes et rectifications	49
					-40.6	1995	50
195.1	206.2	218.0	210.9	219.8	420.4	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
					390.8	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-					
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	136.7	128.4					
4	1995	152.6	134.3	148.7	141.6	142.1	141.9	146.3
5 Synthetic	1996	-	-					
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-					
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	136.7	128.4					
10	1995	152.6	134.3	148.7	141.6	142.1	141.9	146.3
11 Condensate	1996	1.0	0.6					
12	1995	1.1	0.5	1.0	1.3	0.2	0.2	0.2
13 Pentanes plus	1996	7.2	6.9					
14	1995	8.1	7.0	7.6	7.1	6.6	7.1	7.4
15 Total net withdrawals	1996	144.9	135.9					
16	1995	161.8	141.8	157.3	150.0	148.9	149.2	153.9
17 Imports	1996	-	-					
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	144.9	135.9					
20	1995	161.8	141.8	157.3	150.0	148.9	149.2	153.9
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-					
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-					
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	131.5	126.4					
26	1995	145.8	126.1	138.8	132.3	136.2	127.6	142.3
27 - Manitoba	1996	-	-					
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-					
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-					
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-					
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	14.2	9.1					
36	1995	18.0	16.2	18.1	17.4	12.6	17.1	21.4
37 Total to refineries	1996	145.7	135.5					
38	1995	163.8	142.3	156.9	149.7	148.8	144.7	163.7
39 Export to the United States	1996	-	-					
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1996	-	-					
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	-	-					
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1996	-0.6	0.2					
46	1995	-1.9	-0.2	0.6	0.4	0.3	4.5	-6.3
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-					
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-0.2	0.2					
50	1995	-0.1	-0.3	-0.2	-0.1	-0.2	-	-3.5
51 TOTAL DISPOSITION	1996	144.9	135.9					
52	1995	161.8	141.8	157.3	150.0	148.9	149.2	153.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourd	1
						1995	2
165.6	158.0	144.4	132.7	137.7	265.1	1996 Léger et médium	3
					286.9	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
						1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
						1995	8
165.6	158.0	144.4	132.7	137.7	265.1	1996 Total pétrole brut	9
					286.9	1995	10
0.8	1.0	1.2	1.2	1.2	1.6	1996 Condensat	11
					1.6	1995	12
7.4	7.0	6.8	6.8	7.1	14.1	1996 Pentanes plus	13
					15.1	1995	14
173.8	166.0	152.4	140.7	146.0	280.8	1996 Total prélèvements nets	15
					303.6	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
						1995	18
173.8	166.0	152.4	140.7	146.0	280.8	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					303.6	1995	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
						1995	22
24.4	23.8	-	-	-	-	1996 - Québec	23
						1995	24
130.5	123.7	136.0	133.0	128.3	257.9	1996 - Ontario	25
					271.9	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
						1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
						1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	31
						1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
						1995	34
17.8	17.3	18.1	17.4	18.0	23.3	1996 - Territoires du N.-O.	35
					34.2	1995	36
172.7	164.8	154.1	150.4	146.3	281.2	1996 Total livré aux raffineries	37
					306.1	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation aux États-Unis	39
						1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
						1995	42
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations totales	43
						1995	44
1.2	1.3	-1.4	-9.7	-0.1	-0.4	1996 Variations nettes des stocks	45
					-2.1	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
						1995	48
-0.1	-0.1	-0.3	-	-0.2	-	1996 Pertes et rectifications	49
					-0.4	1995	50
173.8	166.0	152.4	140.7	146.0	280.8	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
					303.6	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-					
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	-	-					
4	1995	-	-	-	-	-	-	-
5 Synthetic	1996	-	-					
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-					
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	-	-					
10	1995	-	-	-	-	-	-	-
11 Condensate	1996	-	-					
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	-	-					
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	-	-					
16	1995	-	-	-	-	-	-	-
17 Imports	1996	3 238.9	3 385.9					
18	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
19 TOTAL SUPPLY	1996	3 238.9	3 385.9					
20	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	1 651.0	1 402.1					
22	1995	1 577.3	1 350.2	1 586.5	987.4	1 168.3	1 371.1	1 674.8
23 - Quebec	1996	1 552.0	1 918.9					
24	1995	1 742.0	1 542.0	1 388.9	1 310.8	1 587.8	1 314.9	1 418.6
25 - Ontario	1996	35.9	64.9					
26	1995	-	7.9	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1996	-	-					
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-					
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-					
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-					
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-					
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	3 238.9	3 385.9					
38	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
39 Export to the United States	1996	-	-					
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1996	-	-					
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	-	-					
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1996	-	-37.4					
46	1995	0.1	0.1	-0.1	-	-	0.1	0.1
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-					
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-	37.4					
50	1995	-0.1	-0.1	0.1	-	-	-0.1	-0.1
51 TOTAL DISPOSITION	1996	3 238.9	3 385.9					
52	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
-	-	-	-	-	-	1996 Léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
-	-	-	-	-	-	1996 Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
-	-	-	-	-	-	1996 Total prélèvements nets	15
-	-	-	-	-	-	1995	16
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	6 624.8	1996 Importations	17
					6 219.4	1995	18
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	6 624.8	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					6 219.4	1995	20
						Utilisation:	
932.4	1 671.3	1 243.0	1 657.1	1 039.9	3 053.1	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
					2 927.5	1995	22
1 868.6	1 087.1	1 408.6	1 739.7	1 454.1	3 470.9	1996 - Québec	23
					3 284.0	1995	24
-	8.6	38.9	86.5	17.9	100.8	1996 - Ontario	25
					7.9	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
					-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
					-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	31
					-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
					-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
					-	1995	36
2 801.0	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	6 624.8	1996 Total livré aux raffineries	37
					6 219.4	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation aux États-Unis	39
					-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
					-	1995	42
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations totales	43
					-	1995	44
-	0.1	-	-	-	-37.4	1996 Variations nettes des stocks	45
					0.2	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
					-	1995	48
-0.1	-0.1	-	-	-	37.4	1996 Pertes et rectifications	49
					-0.2	1995	50
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	6 624.8	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
					6 219.4	1995	52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1 Gross new production	1996	18 401.1	16 500.3					
2	1995	16 943.0	14 981.1	16 772.7	16 116.0	15 870.8	15 224.7	15 575.0
3 Net new production	1996	18 157.9	16 285.2					
4	1995	16 739.5	14 792.9	16 554.7	15 922.0	15 656.8	15 005.7	15 349.9
5 Net withdrawals	1996	17 060.4	15 280.2					
6	1995	15 884.9	14 027.7	15 620.8	14 862.9	14 627.6	13 326.3	13 748.8
7 Less - Field uses	1996	616.1	566.6					
8	1995	536.6	452.3	511.9	511.8	539.8	463.1	483.1
9 - Shrinkage (1)	1996	1 776.1	1 613.8					
10	1995	1 577.7	1 412.0	1 553.0	1 487.3	1 342.6	1 334.9	1 461.0
11 - Plant use (2)	1996	568.1	494.4					
12	1995	512.0	466.9	489.6	436.3	416.4	399.9	446.3
13 - Adjustment	1996	260.6	224.3					
14	1995	-45.3	- 158.3	-32.5	- 241.2	-70.7	- 131.6	- 239.8
15 Total marketable gas	1996	13 839.5	12 381.1					
16	1995	13 303.9	11 854.8	13 098.8	12 668.7	12 399.5	11 260.0	11 598.2
17 Imports	1996	109.2	108.9					
18	1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6
19 Other receipts	1996	-	-					
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	13 948.7	12 490.0					
22	1995	13 365.2	11 900.6	13 152.5	12 703.0	12 449.2	11 317.3	11 659.8
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1996	-2 582.0	-1 724.6					
24	1995	-2 123.1	-2 337.9	-1 152.1	85.6	1 257.8	1 510.3	1 396.0
25 Line loss, fuel and pack change	1996	659.5	425.1					
26	1995	894.9	613.8	457.0	508.5	452.1	414.8	479.5
27 Exports	1996	7 134.3	6 449.5					
28	1995	6 979.6	6 414.5	6 942.1	6 441.4	6 312.9	6 142.7	6 390.4
29 Direct sales	1996	1 195.7	1 069.5					
30	1995	1 055.7	979.2	1 109.9	1 038.6	932.2	776.2	863.3
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-					
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	807.7	647.8					
34	1995	741.4	675.6	648.5	542.0	466.4	347.1	313.8
35 - Ontario	1996	2 959.4	2 623.2					
36	1995	2 595.4	2 695.8	2 322.5	1 812.9	1 164.0	722.3	654.0
37 - Manitoba	1996	301.4	223.2					
38	1995	250.5	227.7	189.8	134.3	70.5	39.1	35.4
39 - Saskatchewan	1996	314.2	258.3					
40	1995	276.0	216.1	203.9	155.7	85.1	38.3	35.0
41 - Alberta	1996	2 448.5	1 942.8					
42	1995	2 103.3	1 925.5	1 875.4	1 571.9	1 354.1	1 079.7	1 250.0
43 - British Columbia	1996	699.8	565.4					
44	1995	580.4	480.4	544.8	402.0	344.1	236.6	231.7
45 - Northwest Territories	1996	10.2	9.8					
46	1995	11.1	9.9	10.7	10.1	10.1	10.2	10.7
47 Total sales	1996	7 541.2	6 270.5					
48	1995	6 558.1	6 231.0	5 795.6	4 628.9	3 494.2	2 473.3	2 530.6
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	13 948.7	12 490.0					
50	1995	13 365.2	11 900.6	13 152.5	12 703.0	12 449.2	11 317.3	11 659.8

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
15 753.5	15 294.4	16 487.2	16 395.8	17 115.7	34 901.4 31 924.1	1996 Production originale brute 1995	1 2
15 532.4	15 093.8	16 267.8	16 194.5	16 907.6	34 443.1 31 532.4	1996 Production originale nette 1995	3 4
13 962.9	13 765.9	15 171.2	15 279.0	16 085.9	32 340.6 29 912.6	1996 Prélèvements nets 1995	5 6
461.9	451.9	526.7	550.2	599.2	1 182.7 988.9	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers 1995	7 8
1 428.5	1 432.7	1 554.0	1 516.4	1 586.7	3 389.9 2 989.7	1996 - Pertes lors de traitement 1995	(1) 9 10
428.5	447.0	465.1	480.1	502.0	1 062.5 978.9	1996 - Utilisation dans les usines (2) 1995	11 12
-82.1	- 125.1	-34.4	135.1	-80.6	484.9 - 203.6	1996 - Rectifications 1995	13 14
11 726.1	11 559.4	12 659.8	12 597.2	13 478.6	26 220.6 25 158.7	1996 Total du gaz marchand 1995	15 16
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	218.1 107.1	1996 Importations 1995	17 18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages 1995	19 20
11 783.3	11 624.4	12 715.9	12 677.3	13 530.8	26 438.7 25 265.8	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1995	21 22
Utilisation :							
1 245.9	1 041.1	893.6	- 999.3	-2 074.5	-4 306.6 -4 461.0	1996 Variations des stocks des distributeurs 1995	23 24
580.5	590.8	607.5	1 005.3	654.2	1 084.6 1 508.7	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1995	25 26
6 572.0	6 444.1	6 710.6	6 551.3	7 248.1	13 583.8 13 394.1	1996 Exportations 1995	27 28
837.6	897.0	922.0	1 083.8	1 151.2	2 265.2 2 034.9	1996 Ventes directes 1995	29 30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 1995	31 32
333.5	334.1	396.9	526.5	628.5	1 455.5 1 417.0	1996 - Québec 1995	33 34
650.6	741.3	1 025.3	1 730.4	2 541.3	5 582.6 5 291.2	1996 - Ontario 1995	35 36
35.2	52.3	103.6	208.8	255.0	524.6 478.2	1996 - Manitoba 1995	37 38
37.3	53.3	105.0	202.8	273.1	572.5 492.1	1996 - Saskatchewan 1995	39 40
1 245.1	1 237.4	1 565.1	1 921.1	2 237.0	4 391.3 4 028.8	1996 - Alberta 1995	41 42
234.6	222.2	374.7	435.9	606.6	1 265.2 1 060.8	1996 - Colombie-Britannique 1995	43 44
11.0	10.8	11.6	10.7	10.3	20.0 21.0	1996 - Territoires du Nord-Ouest 1995	45 46
2 547.3	2 651.4	3 582.2	5 036.2	6 551.8	13 811.7 12 789.1	1996 Total des ventes 1995	47 48
11 783.3	11 624.4	12 715.9	12 677.3	13 530.8	26 438.7 25 265.8	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1995	49 50

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius						
Supply :								
1	Gross new production	1996	0.2	0.2				
2		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
3	Net new production	1996	0.2	0.2				
4		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
5	Net withdrawals	1996	0.2	0.2				
6		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7	Less - Field uses	1996	-	-				
8		1995	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1996	-	-				
10		1995	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1996	-	-				
12		1995	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1996	-	-				
14		1995	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1996	0.2	0.2				
16		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
17	Imports	1996	-	-				
18		1995	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1996	-	-				
20		1995	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996	0.2	0.2				
22		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1996	-	-				
24		1995	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1996	-	-				
26		1995	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1996	-	-				
28		1995	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1996	-	-				
30		1995	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1996	-	-				
32		1995	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996	0.2	0.2				
34		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
35	- Ontario	1996	-	-				
36		1995	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1996	-	-				
38		1995	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1996	-	-				
40		1995	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1996	-	-				
42		1995	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1996	-	-				
44		1995	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1996	-	-				
46		1995	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1996	0.2	0.2				
48		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996	0.2	0.2				
50		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.4	1996 Production originale brute		1
					0.4	1995		2
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.4	1996 Production originale nette		3
					0.4	1995		4
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.4	1996 Prélèvements nets		5
					0.4	1995		6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers		7
						1995		8
-	-	-	-	-	-	1996 - Pertes lors de traitement		9
						1995		10
-	-	-	-	-	-	1996 - Utilisation dans les usines		11
						1995		12
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications		13
						1995		14
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.4	1996 Total du gaz marchand		15
					0.4	1995		16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations		17
						1995		18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages		19
						1995		20
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.4	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		21
					0.4	1995		22
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	1996 Variations des stocks des distributeurs		23
						1995		24
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux		25
						1995		26
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations		27
						1995		28
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes		29
						1995		30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick		31
						1995		32
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.4	1996 - Québec		33
					0.4	1995		34
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario		35
						1995		36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba		37
						1995		38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan		39
						1995		40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta		41
						1995		42
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique		43
						1995		44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest		45
						1995		46
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.4	1996 Total des ventes		47
					0.4	1995		48
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.4	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		49
					0.4	1995		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1996	28.8	23.1				
2		1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2
3	Net new production	1996	28.8	23.1				
4		1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2
5	Net withdrawals	1996	28.8	23.1				
6		1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2
7	Less - Field uses	1996	-	-				
8		1995	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1996	-	-				
10		1995	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1996	-	-				
12		1995	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1996	-	-				
14		1995	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1996	28.8	23.1				
16		1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2
17	Imports	1996	-	-				
18		1995	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1996	-	-				
20		1995	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996	28.8	23.1				
22		1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1996	-	-				
24		1995	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1996	-	-				
26		1995	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1996	-	-				
28		1995	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1996	-	-				
30		1995	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1996	-	-				
32		1995	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996	-	-				
34		1995	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1996	28.8	23.1				
36		1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2
37	- Manitoba	1996	-	-				
38		1995	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1996	-	-				
40		1995	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1996	-	-				
42		1995	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1996	-	-				
44		1995	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1996	-	-				
46		1995	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1996	28.8	23.1				
48		1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996	28.8	23.1				
50		1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	51.9 82.0	1996 Production originale brute		1
						1995		2
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	51.9 82.0	1996 Production originale nette		3
						1995		4
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	51.9 82.0	1996 Prélèvements nets		5
						1995		6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers		7
						1995		8
-	-	-	-	-	-	1996 - Pertes lors de traitement		9
						1995		10
-	-	-	-	-	-	1996 - Utilisation dans les usines		11
						1995		12
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications		13
						1995		14
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	51.9 82.0	1996 Total du gaz marchand		15
						1995		16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations		17
						1995		18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages		19
						1995		20
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	51.9 82.0	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		21
						1995		22
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	1996 Variations des stocks des distributeurs		23
						1995		24
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux		25
						1995		26
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations		27
						1995		28
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes		29
						1995		30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick		31
						1995		32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec		33
						1995		34
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	51.9 82.0	1996 - Ontario		35
						1995		36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba		37
						1995		38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan		39
						1995		40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta		41
						1995		42
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique		43
						1995		44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest		45
						1995		46
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	51.9 82.0	1996 Total des ventes		47
						1995		48
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	51.9 82.0	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		49
						1995		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1 Gross new production	1996	711.8	646.7					
2	1995	794.9	703.1	768.0	738.2	744.7	718.5	711.5
3 Net new production	1996	691.8	627.7					
4	1995	773.8	678.9	739.6	703.7	710.1	672.8	673.0
5 Net withdrawals	1996	691.8	627.7					
6	1995	773.8	678.9	739.6	703.7	710.1	672.8	673.0
7 Less - Field uses	1996	105.4	85.4					
8	1995	118.6	93.4	96.3	79.5	88.5	79.7	86.1
9 - Shrinkage	1996	8.7	7.2					
10	1995	9.8	7.9	8.1	6.9	7.5	9.7	7.3
11 - Plant uses	1996	10.7	10.7					
12	1995	12.0	11.7	11.2	11.6	10.7	10.1	10.2
13 - Adjustment	1996	0.6	4.0					
14	1995	-3.9	-3.4	-2.1	4.4	0.7	-11.0	-2.2
15 Total marketable gas	1996	566.4	520.4					
16	1995	637.3	569.3	626.1	601.3	602.7	584.3	571.6
17 Imports	1996	-	-					
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-					
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	566.4	520.4					
22	1995	637.3	569.3	626.1	601.3	602.7	584.2	571.6
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1996	- 238.2	- 148.2					
24	1995	- 138.2	- 136.7	- 114.3	-35.6	72.7	162.7	149.5
25 Line loss, fuel and pack change	1996	123.9	116.0					
26	1995	55.2	97.1	109.3	85.3	69.5	23.5	23.2
27 Exports	1996	13.5	12.4					
28	1995	18.7	16.4	17.1	16.9	21.0	18.2	21.4
29 Direct sales	1996	65.5	27.6					
30	1995	40.2	42.8	47.3	30.1	13.4	-	19.3
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-					
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-	-					
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1996	287.5	254.3					
36	1995	385.4	333.6	362.8	348.9	341.0	341.5	323.2
37 - Manitoba	1996	-	-					
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	314.2	258.3					
40	1995	276.0	216.1	203.9	155.7	85.1	38.3	35.0
41 - Alberta	1996	-	-					
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1996	-	-					
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 - Northwest Territories	1996	-	-					
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	601.7	512.6					
48	1995	661.4	549.7	566.7	504.6	426.1	379.8	358.2
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	566.4	520.4					
50	1995	637.3	569.3	626.1	601.3	602.7	584.2	571.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par sources, par mois, 1995 et 1996, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
688.2	657.7	713.8	729.1	733.3	1 358.5 1 498.0	1996 Production originale brute 1995	1 2	
664.2	648.0	693.8	708.1	712.3	1 319.5 1 452.7	1996 Production originale nette 1995	3 4	
664.2	648.0	693.8	708.1	712.3	1 319.5 1 452.7	1996 Prélèvements nets 1995	5 6	
88.5	86.2	98.6	106.3	108.3	190.8 212.0	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers 1995	7 8	
7.4	7.3	5.6	8.8	9.7	15.9 17.7	1996 - Pertes lors de traitement 1995	9 10	
10.0	9.8	9.3	11.1	10.3	21.4 23.7	1996 - Utilisation dans les usines 1995	11 12	
3.0	18.9	18.3	5.2	0.5	4.6 -7.3	1996 - Rectifications 1995	13 14	
555.3	525.8	562.0	576.7	583.5	1 086.8 1 206.6	1996 Total du gaz marchand 1995	15 16	
-	-	-	-	-	-	1996 Importations 1995	17 18	
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages 1995	19 20	
555.3	525.8	562.0	576.7	583.5	1 086.8 1 206.6	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1995	21 22	
Utilisation :								
97.1	57.2	-8.1	- 150.4	- 156.7	- 386.4 - 274.9	1996 Variations des stocks des distributeurs 1995	23 24	
36.5	32.2	38.7	172.3	115.1	239.9 152.3	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1995	25 26	
21.5	19.4	18.5	19.3	14.9	25.9 35.1	1996 Exportations 1995	27 28	
30.3	36.6	58.9	43.6	59.2	93.1 83.0	1996 Ventes directes 1995	29 30	
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 1995	31 32	
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec 1995	33 34	
332.6	327.1	349.0	289.1	277.9	541.8 719.0	1996 - Ontario 1995	35 36	
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba 1995	37 38	
37.3	53.3	105.0	202.8	273.1	572.5 492.1	1996 - Saskatchewan 1995	39 40	
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta 1995	41 42	
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique 1995	43 44	
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest 1995	45 46	
369.9	380.4	454.0	491.9	551.0	1 114.3 1 211.1	1996 Total des ventes 1995	47 48	
555.3	525.8	562.0	576.7	583.5	1 086.8 1 206.6	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1995	49 50	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1 Gross new production	1996	15 660.4	13 940.2					
2	1995	14 225.6	12 632.3	13 958.7	13 438.5	13 152.3	12 932.0	13 010.6
3 Net new production	1996	15 460.8	13 762.6					
4	1995	14 059.7	12 481.9	13 787.5	13 292.6	12 988.6	12 774.9	12 840.8
5 Net withdrawals	1996	14 363.3	12 757.6					
6	1995	13 205.1	11 716.7	12 853.6	12 233.5	11 959.4	11 095.5	11 239.7
7 Less - Field uses	1996	469.0	438.8					
8	1995	385.9	329.9	380.2	397.5	417.1	353.9	364.5
9 - Shrinkage (1)	1996	1 562.6	1 415.3					
10	1995	1 405.4	1 261.1	1 383.8	1 314.0	1 164.5	1 214.4	1 293.8
11 - Plant use (2)	1996	489.4	425.6					
12	1995	441.6	403.4	421.1	370.2	351.6	354.1	386.3
13 - Adjustment	1996	224.8	137.1					
14	1995	33.6	-43.3	-89.1	- 225.3	-70.8	- 121.3	- 275.9
15 Total marketable gas	1996	11 617.5	10 340.8					
16	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0
17 Imports	1996	-	-					
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-					
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	11 617.5	10 340.8					
22	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1996	-2 104.9	-1 449.8					
24	1995	-1 888.4	-2 148.0	-1 042.5	76.1	1 013.3	1 123.1	996.7
25 Line loss, fuel and pack change	1996	652.4	428.5					
26	1995	661.1	513.3	412.8	396.9	346.8	455.9	438.7
27 Exports	1996	6 241.8	5 617.3					
28	1995	6 311.6	5 713.3	6 203.9	5 687.3	5 623.9	5 512.0	5 773.1
29 Direct sales	1996	835.8	782.9					
30	1995	748.5	680.0	725.3	727.0	670.6	604.0	576.5
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-					
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	807.5	647.6					
34	1995	741.2	675.4	648.3	541.8	466.2	346.9	313.6
35 - Ontario	1996	2 449.3	2 153.6					
36	1995	1 990.3	2 161.0	1 749.3	1 280.8	627.2	195.8	137.6
37 - Manitoba	1996	301.4	223.2					
38	1995	250.5	227.7	189.8	134.3	70.5	39.1	35.4
39 - Saskatchewan	1996	-	-					
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	2 355.7	1 891.0					
42	1995	2 039.8	1 869.1	1 803.2	1 505.2	1 264.9	1 005.3	1 180.4
43 - British Columbia	1996	78.5	46.5					
44	1995	84.0	73.8	67.5	27.7	13.7	12.3	13.0
45 - Northwest Territories	1996	-	-					
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	5 992.4	4 961.9					
48	1995	5 105.8	5 007.0	4 458.1	3 489.8	2 442.4	1 599.4	1 680.0
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	11 617.5	10 340.8					
50	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnement :							
13 253.2	12 780.1	13 820.3	13 654.9	14 323.2	29 600.6 26 857.9	1996 Production originale brute 1995	1 2
13 075.6	12 607.9	13 642.6	13 494.1	14 161.0	29 223.4 26 541.6	1996 Production originale nette 1995	3 4
11 506.1	11 280.0	12 546.0	12 578.6	13 339.3	27 120.9 24 921.8	1996 Prélèvements nets 1995	5 6
343.6	347.0	395.8	406.4	451.2	907.8 715.8	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers 1995	7 8
1 268.0	1 274.9	1 386.0	1 328.3	1 397.6	2 977.9 2 666.5	1996 - Pertes lors de traitement (1) 1995	9 10
369.3	366.6	394.5	398.8	412.4	915.0 845.0	1996 - Utilisation dans les usines (2) 1995	11 12
- 178.1	- 190.4	- 97.8	96.5	- 133.7	361.9 - 9.7	1996 - Rectifications 1995	13 14
9 703.3	9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	21 958.3 20 704.2	1996 Total du gaz marchand 1995	15 16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations 1995	17 18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages 1995	19 20
9 703.3	9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	21 958.3 20 704.2	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1995	21 22
Utilisation :							
1 013.7	818.3	824.8	- 893.3	- 1 777.8	- 3 554.7 - 4 036.4	1996 Variations des stocks des distributeurs 1995	23 24
497.3	543.9	532.1	793.4	613.3	1 080.9 1 174.4	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1995	25 26
5 887.5	5 716.6	5 929.0	5 804.3	6 353.4	11 859.1 12 024.9	1996 Exportations 1995	27 28
589.9	598.6	641.5	790.3	842.4	1 618.7 1 428.5	1996 Ventes directes 1995	29 30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 1995	31 32
333.3	333.9	396.7	526.3	628.3	1 455.1 1 416.6	1996 - Québec 1995	33 34
126.3	230.4	492.5	1 247.1	2 085.0	4 602.9 4 151.3	1996 - Ontario 1995	35 36
35.2	52.3	103.6	208.8	255.0	524.6 478.2	1996 - Manitoba 1995	37 38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan 1995	39 40
1 202.0	1 171.3	1 506.5	1 837.0	2 161.1	4 246.7 3 908.9	1996 - Alberta 1995	41 42
18.1	16.6	40.8	34.7	51.1	125.0 157.8	1996 - Colombie-Britannique 1995	43 44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest 1995	45 46
1 714.9	1 804.5	2 540.1	3 853.9	5 180.5	10 954.3 10 112.8	1996 Total des ventes 1995	47 48
9 703.3	9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	21 958.3 20 704.2	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1995	49 50

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1 Gross new production	1996	1 945.9	1 839.2					
2	1995	1 820.4	1 555.5	1 948.2	1 846.0	1 876.6	1 504.5	1 759.4
3 Net new production	1996	1 922.6	1 820.9					
4	1995	1 804.2	1 542.1	1 930.0	1 832.7	1 861.4	1 488.6	1 742.8
5 Net withdrawals	1996	1 922.6	1 820.9					
6	1995	1 804.2	1 542.1	1 930.0	1 832.7	1 861.4	1 488.6	1 742.8
7 Less - Field uses	1996	41.7	42.4					
8	1995	32.1	29.0	35.4	34.8	34.2	29.5	32.5
9 - Shrinkage	1996	198.0	184.8					
10	1995	155.2	136.5	153.9	159.5	163.5	107.5	146.7
11 - Plant uses	1996	64.9	55.0					
12	1995	55.6	49.2	55.2	53.2	51.4	33.6	46.7
13 - Adjustment	1996	35.2	83.2					
14	1995	-75.0	-111.6	58.7	-20.3	-0.6	0.7	38.3
15 Total marketable gas	1996	1 582.8	1 455.5					
16	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.6
17 Imports	1996	-	-					
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-					
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	1 582.8	1 455.5					
22	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.6
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1996	- 238.9	- 126.6					
24	1995	-96.5	-53.2	4.7	45.1	171.8	224.5	249.8
25 Line loss, fuel and pack change	1996	- 116.8	- 119.4					
26	1995	178.6	3.4	-65.1	26.3	35.8	-64.6	17.6
27 Exports	1996	879.0	819.8					
28	1995	649.3	684.8	721.1	737.2	668.0	612.5	595.9
29 Direct sales	1996	294.4	259.0					
30	1995	267.0	256.4	337.3	281.5	248.2	172.2	267.5
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-					
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-	-					
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1996	94.8	85.0					
36	1995	123.1	119.3	114.9	108.3	105.0	89.4	95.0
37 - Manitoba	1996	-	-					
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	-	-					
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	92.8	51.8					
42	1995	65.5	56.4	72.2	66.7	89.2	74.4	69.6
43 - British Columbia	1996	577.5	485.9					
44	1995	451.3	371.9	441.7	340.4	294.9	208.9	183.2
45 - Northwest Territories	1996	-	-					
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	765.1	622.7					
48	1995	637.9	547.6	628.8	515.4	489.1	372.7	347.8
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	1 582.8	1 455.5					
50	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
						Approvisionnement :	
1 720.6	1 765.2	1 858.3	1 922.9	1 972.3	3 785.1 3 375.9	1996 Production originale brute 1995	1 2
1 701.3	1 746.7	1 836.8	1 903.6	1 947.7	3 743.5 3 346.3	1996 Production originale nette 1995	3 4
1 701.3	1 746.7	1 836.8	1 903.6	1 947.7	3 743.5 3 346.3	1996 Prélèvements nets 1995	5 6
29.8	18.7	32.3	37.5	39.7	84.1 61.1	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers 1995	7 8
145.8	143.4	155.4	172.6	172.4	382.8 291.7	1996 - Pertes lors de traitement 1995	9 10
46.9	68.5	58.1	66.9	76.5	119.9 104.8	1996 - Utilisation dans les usines 1995	11 12
93.0	46.4	45.1	33.4	52.6	118.4 - 186.6	1996 - Rectifications 1995	13 14
1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	3 038.3 3 075.3	1996 Total du gaz marchand 1995	15 16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations 1995	17 18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages 1995	19 20
1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	3 038.3 3 075.3	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1995	21 22
						Utilisation :	
135.1	165.6	76.9	44.4	- 140.0	- 365.5 - 149.7	1996 Variations des stocks des distributeurs 1995	23 24
46.7	14.7	36.7	39.6	-74.2	- 236.2 182.0	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1995	25 26
663.0	708.1	763.1	727.7	879.8	1 698.8 1 334.1	1996 Exportations 1995	27 28
217.4	261.8	221.6	249.9	249.6	553.4 523.4	1996 Ventes directes 1995	29 30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 1995	31 32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec 1995	33 34
100.1	82.1	89.7	79.3	98.9	179.8 242.4	1996 - Ontario 1995	35 36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba 1995	37 38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan 1995	39 40
43.1	66.1	58.6	84.1	75.9	144.6 119.9	1996 - Alberta 1995	41 42
180.4	171.3	299.3	368.2	516.5	1 063.4 823.2	1996 - Colombie-Britannique 1995	43 44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest 1995	45 46
323.6	319.5	447.6	531.6	691.3	1 387.8 1 185.5	1996 Total des ventes 1995	47 48
1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	3 038.3 3 075.3	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1995	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1 Gross new production	1996	16.1	15.1					
2	1995	17.3	15.3	16.4	15.1	16.6	11.9	17.4
3 Net new production	1996	15.9	15.0					
4	1995	17.1	15.2	16.3	14.9	16.2	11.7	17.3
5 Net withdrawals	1996	15.9	15.0					
6	1995	17.1	15.2	16.3	14.9	16.2	11.7	17.3
7 Less - Field uses	1996	-	-					
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1996	0.7	0.7					
10	1995	0.7	0.6	0.7	0.6	0.7	0.2	0.8
11 - Plant uses	1996	0.4	0.4					
12	1995	0.5	0.6	0.5	0.4	0.5	0.4	0.7
13 - Adjustment	1996	-	-					
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	1996	14.8	13.9					
16	1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	15.8
17 Imports	1996	-	-					
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-					
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	14.8	13.9					
22	1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	15.8
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1996	-	-					
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change	1996	-	-					
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports	1996	-	-					
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales	1996	-	-					
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-					
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-	-					
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1996	-	-					
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 - Manitoba	1996	-	-					
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	-	-					
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	-	-					
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1996	4.6	4.1					
44	1995	4.8	4.1	4.4	3.8	4.9	0.9	5.1
45 - Northwest Territories	1996	10.2	9.8					
46	1995	11.1	9.9	10.7	10.1	10.1	10.2	10.7
47 Total sales	1996	14.8	13.9					
48	1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	15.8
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	14.8	13.9					
50	1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	15.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Territoires du Nord-Ouest

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnement :							
18.3	17.3	17.4	16.4	16.4	31.2	1996 Production originale brute	1
					32.6	1995	2
18.2	17.2	17.3	16.3	16.2	30.9	1996 Production originale nette	3
					32.3	1995	4
18.2	17.2	17.3	16.3	16.2	30.9	1996 Prélèvements nets	5
					32.3	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
						1995	8
0.9	0.8	0.7	0.7	0.8	1.4	1996 - Pertes lors de traitement	9
					1.3	1995	10
0.8	0.5	0.5	0.5	0.3	0.8	1996 - Utilisation dans les usines	11
					1.1	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications	13
						1995	14
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	28.7	1996 Total du gaz marchand	15
					29.9	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
						1995	18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages	19
						1995	20
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	28.7	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
					29.9	1995	22
Utilisation :							
-	-	-	-	-	-	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
						1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
						1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations	27
						1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes	29
						1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
						1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	33
						1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario	35
						1995	36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	37
						1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	39
						1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	41
						1995	42
5.5	5.1	4.5	4.4	4.8	8.7	1996 - Colombie-Britannique	43
					8.9	1995	44
11.0	10.8	11.6	10.7	10.3	20.0	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
					21.0	1995	46
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	28.7	1996 Total des ventes	47
					29.9	1995	48
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	28.7	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
					29.9	1995	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1996	37.9	35.8				
2		1995	40.8	36.5	39.4	37.4	39.3	19.4
3	Net new production	1996	37.8	35.7				
4		1995	40.7	36.4	39.3	37.3	39.2	19.3
5	Net withdrawals	1996	37.8	35.7				
6		1995	40.7	36.4	39.3	37.3	39.2	19.3
7	Less - Field uses	1996	-	-				
8		1995	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1996	6.1	5.8				
10		1995	6.6	5.9	6.5	6.3	6.4	3.1
11	- Plant uses	1996	2.7	2.7				
12		1995	2.3	2.0	1.6	0.9	2.2	1.7
13	- Adjustment	1996	-	-				
14		1995	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1996	29.0	27.2				
16		1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5
17	Imports	1996	-	-				
18		1995	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1996	-	-				
20		1995	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996	29.0	27.2				
22		1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1996	-	-				
24		1995	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1996	-	-				
26		1995	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1996	-	-				
28		1995	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1996	-	-				
30		1995	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1996	-	-				
32		1995	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996	-	-				
34		1995	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1996	-	-				
36		1995	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1996	-	-				
38		1995	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1996	-	-				
40		1995	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1996	-	-				
42		1995	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1996	29.0	27.2				
44		1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5
45	- Northwest Territories	1996	-	-				
46		1995	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1996	29.0	27.2				
48		1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996	29.0	27.2				
50		1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnement :							
38.6	37.2	39.2	37.5	38.2	73.7	1996 Production originale brute	1
					77.3	1995	2
38.5	37.1	39.1	37.4	38.1	73.5	1996 Production originale nette	3
					77.1	1995	4
38.5	37.1	39.1	37.4	38.1	73.5	1996 Prélèvements nets	5
					77.1	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
						1995	8
6.4	6.3	6.3	6.0	6.2	11.9	1996 - Pertes lors de traitement	9
					12.5	1995	10
1.5	1.6	2.7	2.8	2.5	5.4	1996 - Utilisation dans les usines	11
					4.3	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications	13
						1995	14
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	56.2	1996 Total du gaz marchand	15
					60.3	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
						1995	18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages	19
						1995	20
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	56.2	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
					60.3	1995	22
Utilisation :							
-	-	-	-	-	-	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
						1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
						1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations	27
						1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes	29
						1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
						1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	33
						1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario	35
						1995	36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	37
						1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	39
						1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	41
						1995	42
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	56.2	1996 - Colombie-Britannique	43
					60.3	1995	44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
						1995	46
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	56.2	1996 Total des ventes	47
					60.3	1995	48
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	56.2	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
					60.3	1995	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1996	-	-				
2		1995	-	-	-	-	-	-
3	Net new production	1996	-	-				
4		1995	-	-	-	-	-	-
5	Net withdrawals	1996	-	-				
6		1995	-	-	-	-	-	-
7	Less - Field uses	1996	-	-				
8		1995	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1996	-	-				
10		1995	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1996	-	-				
12		1995	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1996	-	-				
14		1995	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1996	-	-				
16		1995	-	-	-	-	-	-
17	Imports	1996	109.2	108.9				
18		1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4
19	Other receipts	1996	-	-				
20		1995	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996	109.2	108.9				
22		1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1996	-	-				
24		1995	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1996	-	-				
26		1995	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1996	-	-				
28		1995	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1996	-	-				
30		1995	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1996	-	-				
32		1995	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996	-	-				
34		1995	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1996	99.0	107.2				
36		1995	52.8	43.7	53.7	34.3	49.7	57.4
37	- Manitoba	1996	-	-				
38		1995	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1996	-	-				
40		1995	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1996	-	-				
42		1995	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1996	10.2	1.7				
44		1995	8.5	2.1	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1996	-	-				
46		1995	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1996	109.2	108.9				
48		1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996	109.2	108.9				
50		1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
-	-	-	-	-	-	1996 Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
-	-	-	-	-	-	1996 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
-	-	-	-	-	-	1996 - Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 - Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
-	-	-	-	-	-	1996 Total du gaz marchand	15
-	-	-	-	-	-	1995	16
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	218.1	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	107.1	1995	18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	218.1	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
-	-	-	-	-	107.1	1995	22
Utilisation :							
-	-	-	-	-	-	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
57.2	65.0	56.1	80.1	47.4	206.2	1996 - Ontario	35
-	-	-	-	-	96.5	1995	36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
-	-	-	-	4.8	11.9	1996 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	10.6	1995	44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	218.1	1996 Total des ventes	47
-	-	-	-	-	107.1	1995	48
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	218.1	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
-	-	-	-	-	107.1	1995	50

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1995 - 1996

		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
		Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
Gas use - reprocessing								
1	Shrinkage (1)	1996	335.4	313.3				
2		1995	333.0	300.0	320.5	303.9	263.8	292.9
3	Flared (2)	1996	4.2	3.0				
4		1995	4.0	3.5	4.0	3.9	3.5	4.9
5	Plant fuel (2)	1996	38.8	39.2				
6		1995	37.7	34.3	37.1	36.5	32.5	32.0
		Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Propane								
7	Manitoba	1996	0.2	0.2				
8		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2
9	Saskatchewan	1996	4.5	4.6				
10		1995	4.6	4.6	4.6	4.6	3.9	4.4
11	Alberta	1996	863.4	757.9				
12		1995	857.6	732.7	812.7	864.8	791.0	664.9
13	British Columbia	1996	32.4	30.4				
14		1995	28.3	26.7	29.8	25.3	27.4	27.1
15	Canada	1996	900.5	793.1				
16		1995	890.7	764.2	847.3	894.9	823.1	696.6
Butane								
17	Manitoba	1996	0.1	0.1				
18		1995	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
19	Saskatchewan	1996	3.8	3.8				
20		1995	3.9	3.6	3.9	3.9	4.0	3.8
21	Alberta	1996	455.1	421.4				
22		1995	509.8	428.0	459.3	450.6	431.2	346.4
23	British Columbia	1996	20.5	19.3				
24		1995	19.1	17.5	20.0	18.0	17.6	18.3
25	Canada	1996	479.5	444.6				
26		1995	532.9	449.2	483.3	472.6	452.9	368.6
Ethane (before solvent flood)								
27	Manitoba	1996	-	-				
28		1995	-	-	-	-	-	-
29	Saskatchewan	1996	-	-				
30		1995	-	-	-	-	-	-
31	Alberta	1996	880.7	730.4				
32		1995	904.0	788.3	886.6	815.3	687.4	715.7
33	British Columbia	1996	-	-				
34		1995	-	-	-	-	-	-
35	Canada	1996	880.7	730.4				
36		1995	904.0	788.3	886.6	815.3	687.4	715.7
		Metric tonnes - Tonne métrique						
Sulphur								
37	Manitoba	1996	-	-				
38		1995	-	-	-	-	-	-
39	Saskatchewan	1996	-	-				
40		1995	-	-	-	-	-	-
41	Alberta	1996	625 380	640 576				
42		1995	605 127	535 752	567 728	553 198	539 115	551 603
43	British Columbia	1996	81 910	73 984				
44		1995	63 881	57 971	68 076	75 489	77 616	58 935
45	Canada	1996	707 290	714 560				
46		1995	669 008	593 723	635 804	634 687	616 731	610 538

(1) Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1995-1996

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Feb. Jan. à Fév.			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes								
						Utilisation en recyclage		
302.5	311.2	333.0	320.9	350.9	648.7 633.0	1996 1995	Pertes (1)	1 2
2.9	3.6	4.1	4.3	4.3	7.2 7.5	1996 1995	Gaz brûlé (2)	3 4
30.3	30.9	32.5	34.6	34.3	78.0 72.0	1996 1995	Consommation (2)	5 6
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Propane		
0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.4 0.4	1996 1995	Manitoba	7 8
4.3	4.0	4.6	4.6	4.6	9.1 9.2	1996 1995	Saskatchewan	9 10
780.9	679.4	807.2	745.7	770.9	1 621.3 1 590.3	1996 1995	Alberta	11 12
24.7	28.5	31.0	31.1	31.1	62.8 55.0	1996 1995	Colombie-Britannique	13 14
810.1	712.1	842.9	781.6	806.8	1 693.6 1 654.9	1996 1995	Canada	15 16
						Butane		
0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2 0.2	1996 1995	Manitoba	17 18
3.7	3.5	3.8	3.9	3.9	7.6 7.5	1996 1995	Saskatchewan	19 20
431.8	370.7	455.7	416.6	451.3	876.5 937.8	1996 1995	Alberta	21 22
16.2	18.9	19.9	19.9	19.9	39.8 36.6	1996 1995	Colombie-Britannique	23 24
451.9	393.2	479.5	440.5	475.2	924.1 982.1	1996 1995	Canada	25 26
						Ethane (avant deplac. miscible)		
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Saskatchewan	29 30
794.4	840.7	896.8	924.6	915.8	1 611.1 1 692.3	1996 1995	Alberta	31 32
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Colombie-Britannique	33 34
794.4	840.7	896.8	924.6	915.8	1 611.1 1 692.3	1996 1995	Canada	35 36
Metric tonnes - Tonne métrique								
						Soufre		
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Manitoba	37 38
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Saskatchewan	39 40
611 943	484 683	604 039	590 163	619 360	1 265 956 1 140 879	1996 1995	Alberta	41 42
68 967	70 889	74 553	83 740	77 038	155 894 121 852	1996 1995	Colombie-Britannique	43 44
680 910	555 572	678 592	673 903	696 398	1 421 850 1 262 731	1996 1995	Canada	45 46

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

Definitions

Crude Oil

Crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipelines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

Définitions

Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports. Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales. Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des points de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations. Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



Statistics Canada

METHOD OF PAYMENT:



VISA, MasterCard and
Purchase Orders only.
Please do not send
confirmation. A fax will be
treated as an original order.

INTERNET: order@statcan.ca

Fax

Please ensure that all information is completed.

<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Expiry Date			

Please make cheque or money order payable to the
Receiver General for Canada - Publications.

(Please enclose)

Authorized Signature

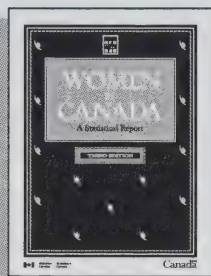
PF 093238

THANK YOU FOR YOUR ORDER!

Canada¹

Women in Canada

Two Decades of Change



Recent decades have witnessed dramatic changes in the roles women play in Canadian society. There have been considerable improvements in the social and economic situation of women in the last two decades, however, gaps continue to exist between many leading socio-economic indicators for women and men. No other publication chronicles the changing status of women more clearly than **Women in Canada!**

This 180-page portrait examines a wide range of topics in women's lives including:

- housing
- income
- family status
- health
- education
- criminal victimization
- labour force characteristics

In addition, the report presents separate sections on:

- immigrant women
- women in visible minorities
- Aboriginal women
- women with disabilities

More than just facts!

Women in Canada offers the most in-depth, accurate information available on women today. With its easy-to-read format, and over 200 charts and tables, you'll discover many essential facts about the changing status of women over the last two decades.

Being aware of the roles, status and lifestyles of Canadian women is essential for **planning and implementing appropriate social policies**, for **developing successful marketing strategies**, or for simply **gaining a better appreciation** of how Canadian society has changed.

Women in Canada (89-5030XPE, issue # 95001) is available in Canada for \$49 (plus PST & GST), US \$59 in the United States, and US \$69 in other countries.

To order, write to

Statistics Canada, Operations and Integration Division,
Circulation Management, Ottawa, Ontario K1A 0T6

or contact the nearest Statistics Canada Regional Office listed in this publication.

For faster service, fax your order to **1-613-951-1584** or call toll free **1-800-267-6677** and use your VISA or MasterCard.

Femmes au Canada

Deux décennies de changements profonds



Au cours des décennies récentes, les rôles que jouent les femmes dans la société ont subi des bouleversements profonds. La situation sociale et économique des femmes s'est améliorée

considérablement pendant les deux dernières décennies; cependant, il existe toujours un fossé entre les nombreux indicateurs sociaux et économiques qui s'appliquent aux hommes et aux femmes. Aucune autre publication ne retrace l'évolution des femmes aussi soigneusement que **Les femmes au Canada**.

Ce tout dernier rapport de 180 pages traite des divers aspects de la vie des femmes, notamment :

- les caractéristiques de la population active
- le revenu
- la famille
- la santé
- le logement
- l'éducation
- la victimisation

De plus, ce rapport comporte des sections distinctes:

- sur les immigrantes
- les membres de minorités visibles
- les femmes autochtones
- les femmes ayant une incapacité.

Les faits... et encore plus!

Les femmes au Canada vous fournit l'information la plus détaillée et la plus exacte qui soit sur les femmes d'aujourd'hui. Ouvrage de lecture facile, il contient plus de 200 tableaux et graphiques sur les points clés de l'évolution des femmes au cours des deux dernières décennies.

Connaître les rôles, les situations et les modes de vie des femmes canadiennes constitue un élément essentiel pour ce qui est de la planification et la mise en oeuvre des politiques sociales opportunes, l'élaboration des stratégies efficaces de marketing, et la compréhension des transformations qui ont marqué la société canadienne.

Les femmes au Canada (numéro au catalogue 89-5030XPF, numéro de l'édition 95001) est disponible au coût de 49 \$ (TPS et TVP en sus) au Canada, 59 \$ US aux États-Unis et 69 \$ US dans les autres pays.

Pour commander, veuillez écrire à

Statistique Canada, Division des opérations et intégration, Direction de la circulation, Ottawa (Ontario), K1A 0T6

ou communiquer avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

Pour un service plus rapide, commandez par télécopieur au **1-613-951-1584** ou composez sans frais le **1-800-267-6677** et utilisez votre carte VISA ou MasterCard.

Are you getting your information on the Canadian economy "first-hand"?

Chances are, you spend hours reading several newspapers and a handful of magazines trying to get the whole economic picture -- only to spend even more time weeding out fiction from fact! Wouldn't it be a great deal more convenient (and much more effective) to go straight to the source?

Join the thousands of successful Canadian decision-makers who turn to Statistic Canada's *Canadian Economic Observer* for their monthly briefing. Loaded with first-hand information, collectively published nowhere else, CEO is a quick, concise and panoramic overview of the Canadian economy. Its reliability and completeness are without equal.

A single source

Consultations with our many readers -- financial analysts, planners, economists and business leaders -- have contributed to CEO's present, widely-acclaimed, two-part format. The **Analysis Section** includes thought-provoking commentary on current economic conditions, issues, trends and developments. The **Statistical Summary** contains the complete range of hard numbers on critical economic indicators: markets, prices, trade, demographics, unemployment and more.

More practical, straightforward and user-friendly than ever before, the *Canadian Economic Observer* gives you more than 150 pages of in-depth information in one indispensable source.

Why purchase CEO?

As a subscriber, you'll be directly connected to Statistics Canada's economic analysts -- names and phone numbers are listed with articles and features. You'll also receive a copy of CEO's annual **Historical Statistical Supplement** -- at no additional cost.

So why wait for others to publish Statistics Canada's data second-hand when you can have it straight from the source? Order your subscription to the *Canadian Economic Observer* today.

The *Canadian Economic Observer* (catalogue no. 10-2300XPB) is \$220 (plus GST and applicable PST) annually in Canada, US\$260 in the United States and US\$310 in other countries.

Highlights of the *Canadian Composite Leading Indicator* (catalogue no. 11F0008XFE) are available by fax -- the same day of release -- for \$70 annually in Canada and US\$70 in the United States.

To order, write to: Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication. If more convenient, fax your order to 1-613-951-1584 or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard. Via Internet: order@statcan.ca

Recevez-vous directement vos informations sur l'économie canadienne?

Il est probable que vous passez des heures à lire plusieurs journaux et un paquet de revues pour essayer d'avoir une vue complète de la situation économique, et ensuite passer encore plus de temps à séparer le réel de ce qui ne l'est pas. Ne serait-il pas plus pratique (et beaucoup plus efficace) de remonter directement à la source?

Joignez-vous aux milliers de décideurs canadiens gagnants qui lisent *L'Observateur économique canadien* pour leur séance de rapport mensuelle. Rempli de renseignements disponibles nulle part ailleurs, L'OEC permet d'avoir une vue générale rapide et concise de l'économie canadienne. Il est inégalé par sa fiabilité et son exhaustivité.

Une seule source

Les consultations que nous avons eues avec nos nombreux lecteurs, des analystes financiers, des planificateurs, des économistes et des chefs d'entreprise, nous ont permis de présenter L'OEC dans son format actuel en deux parties, qui a été bien accueilli. La **section de l'analyse** contient des commentaires qui donnent à réfléchir sur la conjoncture économique, ses problèmes, ses tendances et ses développements. L'**aperçu statistique** contient l'ensemble complet des chiffres réels pour les indicateurs économiques essentiels : les marchés, les prix, le commerce, la démographie, le chômage, et bien d'autres encore.

Plus pratique, plus simple, plus facile à utiliser qu'auparavant, *L'Observateur économique canadien* vous offre plus de 150 pages de renseignements poussés sous une seule couverture.

Pourquoi acheter L'OEC?

En tant qu'abonné à L'OEC, vous êtes directement relié aux analystes économiques de Statistique Canada : des noms et des numéros de téléphone sont cités dans les articles et les rubriques. Vous recevrez également un exemplaire du **Supplément statistique historique** annuel à titre gracieux.

Pourquoi devez-vous donc attendre que d'autres publient les données de Statistique Canada qu'ils ont reprises alors que vous pouvez les obtenir directement à la source? Abonnez-vous à *L'Observateur économique canadien* dès aujourd'hui.

Le prix de l'abonnement annuel à *L'Observateur économique canadien* (n° 10-2300XPB au catalogue) est de 220 \$ (plus la TPS et la TVP en vigueur) au Canada, de 260 \$ US aux États-Unis et de 310 \$ US dans les autres pays. Les faits saillants de l'**Indicateur composite avancé** (n° 11F0008XFF au catalogue) sont offerts par télécopieur -- le jour même de leur parution -- pour 70 \$ par année au Canada et 70 \$ US aux États-Unis.

Pour commander, écrivez à : Statistique Canada, Division des Opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou adressez-vous au Centre de consultation de Statistique Canada le plus proche de chez vous et dont la liste figure dans cette publication. Si vous le préférez, vous pouvez envoyer votre commande par télécopieur au 1-613-951-1584, ou téléphoner sans frais au 1-800-267-6677 et utiliser votre carte VISA ou MasterCard. Via l'Internet: order@statcan.ca



Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

Government
Publications

Crude Petroleum and Natural Gas Production

March 1996

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mars 1996



Statistics Canada
Statistique Canada

Canada

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on CD, diskette, computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 Telephone:
(1-613-951-9823) or to the Statistics Canada
reference centre in:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montreal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winnipeg	(1-204-983-4020)		

Toll-free access is provided for all users who **reside outside the local dialing area** of any of the Regional Reference Centres.

National Enquiries Line	1-800-263-1136
National Telecommunications Device for the Hearing Impaired	1-800-363-7629
National Toll-free Order-only Line (Canada and United States)	1-800-267-6677

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6.

(1-613-951-7277)
Facsimile Number (1-613-951-1584)
Toronto Credit Card Only (1-416-973-8018)

Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur disque compact, disquette, imprimés d'ordinateur, microfiches et microfilms et bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 téléphone:
(1-613-951-9823) ou au centre de consultation de
Statistique Canada à:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montréal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winnipeg	(1-204-983-4020)		

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous **les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des Centres régionaux de consultation.

Service national de renseignements	1-800-263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1-800-363-7629
Service national du numéro sans frais pour commander seulement (Canada et États-Unis)	1-800-267-6677

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6.

(1-613-951-7277)
Numéro du télécopieur (1-613-951-1584)
Toronto Carte de crédit seulement (1-416-973-8018)

Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada
Industry Division
Energy Section

Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

March 1996

Statistique Canada
Division de l'Industrie
Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Mars 1996

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1996

All rights reserved. No part of this publication
may be reproduced, stored in a retrieval system
or transmitted in any form or by any means,
electronic, mechanical, photocopying, recording
or otherwise without prior written permission
from Licence Services, Marketing Division,
Statistics Canada, Ottawa, Ontario
Canada K1A 0T6.

June 1996

Price: Canada: \$18.00 per issue,
\$180.00 annually

United States: US\$22.00 per issue,
US\$216.00 annually

Other Countries: US\$26.00 per issue,
US\$252.00 annually

Catalogue 26-006-XPB, Vol. 48, No. 3

Frequency: Monthly

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1996

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire
ou de transmettre le contenu de la présente
publication, sous quelque forme ou par quelque
moyen que ce soit, enregistrement sur support
magnétique, reproduction électronique, méca-
nique, photographique, ou autre, ou de
l'emmagasiner dans un système de recouvrement
sans l'autorisation écrite préalable des Services
de concession des droits de licence, Division du
marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario,
Canada, K1A 0T6.

Juin 1996

Prix : Canada : 18 \$ l'exemplaire,
180 \$ par année

États-Unis : 22 \$ US l'exemplaire,
216 \$ US par année

Autres pays : 26 \$ US l'exemplaire,
252 \$ US par année

Catalogue 26-006-XPB, vol. 48, no. 3

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system
to a long-standing cooperation involving Statistics
Canada, the citizens of Canada, its businesses,
governments and other institutions. Accurate and
timely statistical information could not be produced
without their continued cooperation and goodwill.

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada
repose sur un partenariat bien établi entre
Statistique Canada et la population, les entreprises,
les administrations canadiennes et les autres
organismes. Sans cette collaboration et cette bonne
volonté, il serait impossible de produire des
statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **George Andrusiak**, Director, Industry Division
 - **Robert Lussier**, Assistant Director, Industry Division
 - **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
 - **David Roeske**, Head Petroleum Unit, Energy Section.
- and
- **Gérard O'Connor**, Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **George Andrusiak**, directeur, Division de l'industrie
 - **Robert Lussier**, directeur-adjoint, Division de l'industrie
 - **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
 - **David Roeske**, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.
- et
- **Gérard O'Connor**, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.



Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'American National Standard for Information Sciences - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.



TABLE OF CONTENTS

	PAGE
Highlights	5
Table	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Atlantic	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
British Columbia	18
Northwest Territories	20
Foreign	22
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	24
New Brunswick and Quebec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
British Columbia	34
Northwest Territories	36
Yukon	38
Foreign	40
3. Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	42
Data Quality and Methodology	45
Definitions	45

TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
Faits saillants	5
Tableau	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Atlantique	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
Colombie-Britannique	18
Territoires du Nord-Ouest	20
Étranger	22
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	24
Nouveau-Brunswick et Québec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
Colombie-Britannique	34
Territoires du Nord-Ouest	36
Yukon	38
Étranger	40
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	42
Qualité des données et méthodologie	45
Définitions	45

Catalogue

Monthly Publications

Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB
Refined Petroleum Products	45-004-XPB
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB
Gas Utilities	55-002-XPB
Electric Power Statistics	57-001-XPB
Energy Statistics Handbook	57-601-XPB

Publications mensuelles

Production de pétrole brut et de gaz naturel
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport de pétrole par pipeline
Services de gaz
Statistiques de l'énergie électrique
Guide statistique sur l'énergie

Quarterly Publication

Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003-XPB
--	------------

Publication trimestrielle

Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada

Annual Publications

Coal Mines	26-206-XPB
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213-XPB
Oil Pipeline Transport	55-201-XPB
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202-XPB
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204-XPB
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205-XPB
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206-XPB

Publications annuelles

Mines de charbon
L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Transport de pétrole par pipeline
Statistiques de l'énergie électrique,
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques

To order a publication you may telephone (613) 951-7277 or fax (613) 951-1584 or internet: order@statcan.ca. You may also call 1 800 267-6677 (Canada and United States) toll free. If you order by telephone, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication, veuillez communiquer par téléphone au (613) 951-7277 ou par télécopieur au (613) 951-1584 ou par internet: order@statcan.ca. Vous pouvez aussi appeler sans frais (Canada et États-Unis) au 1 800 267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone.

Highlights

March 1996

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during March 1996 amounted to 9.9 million cubic metres compared to 9.4 million cubic metres in March 1995, an increase of 5.9%. Imported crude for the same period amounted to 3.9 million cubic metres an increase of 29.8% over March 1995.

The disposition of crude and equivalent for March is as follows: 8.5 million cubic metres (61.4%) were sent to Canadian refineries and 5.3 million cubic metres (38.0%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 6.1% to 17.6 billion cubic metres from 16.6 billion cubic metres in March 1995. Marketable production for March amounted to 13.0 billion cubic metres, a decrease of 0.9%.

The disposition of natural gas for March 1996 is as follows: 0.6 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 3.1 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 6.4 billion cubic metres exported; 7.2 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of .2 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faits saillants

Mars 1996

En mars 1996 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 9,9 millions de mètres cubes comparativement à 9,4 millions de mètres cubes en mars 1995, soit une augmentation de 5,9%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,9 millions de mètres cubes, soit une hausse de 29,8% depuis mars 1995.

L'utilisation de pétrole brut et d'hydrocarbures au cours du mois de mars 1996 se répartit de la manière suivante: 8,5 millions de mètres cubes (61,4%) destinés aux raffineries canadiennes et 5,3 millions de mètres cubes (38,0%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 6,1% pour atteindre 17,6 milliards de mètres cubes contre 16,6 milliards de mètres cubes (en mars 1995). En mars 1996, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 13,0 milliards de mètres cubes, soit une diminution de 0,9%.

Au cours du mois de mars 1996, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 0,6 milliard de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 3,1 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 6,4 milliards de mètres cubes ont été exportés et 7,2 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,2 milliard de mètre cube, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	2 372.4	2 142.6	2 411.5				
2	1995	2 185.0	1 990.3	2 191.3				
3 Light and medium	1996	4 293.4	4 187.3	4 476.0				
4	1995	4 612.5	4 156.9	4 599.7	2 130.9	2 233.8	2 194.3	2 318.9
5 Synthetic	1996	1 397.5	1 217.5	1 464.4				
6	1995	1 382.4	1 109.0	1 076.3	4 334.2	4 368.6	4 324.7	4 522.6
7 Crude bitumen	1996	742.1	697.2	741.7				
8	1995	639.3	591.3	695.8	1 448.8	1 293.6	1 475.5	1 428.1
9 Total crude	1996	8 805.4	8 244.6	9 093.6				
10	1995	8 819.2	7 847.5	8 563.1	686.8	753.0	752.5	795.8
11 Condensate	1996	31.3	30.6	34.4				
12	1995	34.1	29.5	32.5	30.8	27.1	27.6	26.6
13 Pentanes plus	1996	799.0	752.1	813.5				
14	1995	836.7	730.9	792.4	756.2	765.7	672.7	700.7
15 Total net withdrawals	1996	9 635.7	9 027.3	9 941.5				
16	1995	9 690.0	8 607.9	9 388.0	9 387.7	9 441.8	9 447.3	9 792.7
17 Imports	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0				
18	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
19 TOTAL SUPPLY	1996	12 874.6	12 413.2	13 804.5				
20	1995	13 009.3	11 508.0	12 363.4	11 685.9	12 197.9	12 133.3	12 886.1
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	1 651.0	1 481.5	2 185.4				
22	1995	1 577.3	1 466.1	1 705.4	1 071.0	1 229.0	1 428.5	1 674.8
23 - Quebec	1996	1 552.0	1 518.9	1 608.9				
24	1995	1 801.7	1 581.4	1 437.6	1 409.2	1 675.7	1 447.8	1 473.0
25 - Ontario	1996	2 153.0	1 997.1	2 110.2				
26	1995	2 189.1	1 885.4	2 123.1	1 927.5	1 814.5	1 884.7	2 098.1
27 - Manitoba	1996	-	-	-				
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	287.9	251.6	294.8				
30	1995	285.4	262.1	274.8	287.3	225.0	86.6	261.8
31 - Alberta	1996	1 775.9	1 786.5	2 002.7				
32	1995	1 865.9	1 657.0	1 796.7	1 059.3	1 424.0	1 956.5	1 900.3
33 - British Columbia	1996	242.1	255.3	266.7				
34	1995	456.7	354.2	402.8	406.7	431.4	424.6	279.4
35 - N.W. Territories	1996	14.2	9.1	9.6				
36	1995	18.0	16.2	18.1	17.4	12.6	17.1	21.4
37 Total to refineries	1996	7 676.1	7 700.0	8 478.3				
38	1995	8 194.1	7 222.4	7 758.5	6 178.4	6 812.2	7 245.8	7 708.8
39 Export to the United States	1996	5 698.7	4 604.5	5 251.6				
40	1995	5 167.0	4 297.9	4 477.2	5 252.2	5 409.9	5 434.8	5 315.9
41 Export to other countries	1996	176.5	-	-				
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	5 875.2	4 604.5	5 251.6				
44	1995	5 167.0	4 297.9	4 477.2	5 252.2	5 409.9	5 434.8	5 315.9
45 Net inventory changes	1996	- 609.2	98.1	191.0				
46	1995	- 363.1	180.0	116.8	311.0	-51.9	- 495.3	- 125.2
47 Deliveries to other purchasers	1996	22.0	26.2	6.6				
48	1995	-	0.8	0.6	0.5	0.8	2.5	6.2
49 Losses and adjustments	1996	-89.5	-15.6	- 123.0				
50	1995	11.3	- 193.1	10.3	-56.2	26.9	-54.5	-19.6
51 TOTAL DISPOSITION	1996	12 874.6	12 413.2	13 804.5				
52	1995	13 009.3	11 508.0	12 363.4	11 685.9	12 197.9	12 133.3	12 886.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mar.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
2 341.8	2 316.0	2 403.2	2 242.6	2 353.5	6 926.5 6 366.6	1996 Lourde 1995	1 2
4 455.9	4 318.4	4 523.0	4 305.9	4 394.1	12 956.7 13 369.1	1996 Léger et médium 1995	3 4
1 409.8	1 353.5	1 401.7	1 402.6	1 415.8	4 079.4 3 567.7	1996 Synthétique 1995	5 6
779.7	755.1	761.1	688.6	747.7	2 181.0 1 926.4	1996 Pétrole brut bitumineux 1995	7 8
8 987.2	8 743.0	9 089.0	8 639.7	8 917.1	26 143.6 25 229.8	1996 Total pétrole brut 1995	9 10
29.0	31.5	36.8	32.4	31.9	96.3 96.1	1996 Condensat 1995	11 12
739.8	673.1	744.2	768.8	793.7	2 364.6 2 360.0	1996 Pentanes plus 1995	13 14
9 756.0	9 447.6	9 870.0	9 440.9	9 742.7	28 604.5 27 685.9	1996 Total prélèvements nets 1995	15 16
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	10 487.8 9 194.8	1996 Importations 1995	17 18
12 556.9	12 214.6	12 560.5	12 924.2	12 254.6	39 092.3 36 880.7	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 1995	19 20
						Utilisation:	
1 040.0	1 771.5	1 243.0	1 657.1	1 140.4	5 317.9 4 748.8	1996 Aux raffineries - Atlantique 1995	21 22
1 902.8	1 130.2	1 432.8	1 739.7	1 581.0	5 079.8 4 820.7	1996 - Québec 1995	23 24
1 928.7	1 948.8	2 072.4	1 998.1	2 036.3	6 260.3 6 197.6	1996 - Ontario 1995	25 26
-	-	-	-	-	- -	1996 - Manitoba 1995	27 28
312.0	316.1	305.2	284.0	252.4	834.3 822.3	1996 - Saskatchewan 1995	29 30
1 854.0	1 917.4	1 792.6	1 768.1	1 705.5	5 565.1 5 319.6	1996 - Alberta 1995	31 32
284.1	254.7	268.9	258.0	258.3	764.1 1 213.7	1996 - Colombie-Britannique 1995	33 34
17.8	17.3	18.1	17.4	18.0	32.9 52.3	1996 - Territoires du N.-O. 1995	35 36
7 339.4	7 356.0	7 133.0	7 722.4	6 991.9	23 854.4 23 175.0	1996 Total livré aux raffineries 1995	37 38
5 178.3	4 720.6	5 155.7	5 241.3	5 563.6	15 554.8 13 942.1	1996 Exportation aux États-Unis 1995	39 40
77.8	-	81.6	-	-	176.5 -	1996 Exportation dans d'autres pays 1995	41 42
5 256.1	4 720.6	5 237.3	5 241.3	5 563.6	15 731.3 13 942.1	1996 Exportations totales 1995	43 44
62.6	168.1	305.1	-87.9	-97.3	- 320.1 -66.3	1996 Variations nettes des stocks 1995	45 46
7.2	9.0	3.3	18.8	-	54.8 1.4	1996 Livraisons à d'autres acheteurs 1995	47 48
- 108.4	-39.1	- 118.2	29.6	- 203.6	- 228.1 - 171.5	1996 Pertes et rectifications 1995	49 50
12 556.9	12 214.6	12 560.5	12 924.2	12 254.6	39 092.3 36 880.7	1996 TOTAL DE L'UTILISATION 1995	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	35.4	121.2	117.9	-	-	-	-
4	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	35.4	121.2	117.9	-	-	-	-
10	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
11 Condensate	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	35.4	121.2	117.9	-	-	-	-
16	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	35.4	121.2	117.9	-	-	-	-
20	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	79.4	-	-	-	-	-
22	1995	-	115.9	118.9	83.6	60.7	57.4	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	-	-	-	-	-	-	-
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	-	79.4	-	-	-	-	-
38	1995	-	115.9	118.9	83.6	60.7	57.4	-
39 Export to the United States	1996	50.2	-	50.5	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	75.9	73.9	-	74.0
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	50.2	-	50.5	-	-	-	-
44	1995	-	-	-	75.9	73.9	-	74.0
45 Net inventory changes	1996	-14.8	41.8	67.4	-	-	-	-
46	1995	98.4	-36.3	9.7	-37.4	-13.1	63.5	46.9
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-	-	-	-	-	-	-
50	1995	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1996	35.4	121.2	117.9	-	-	-	-
52	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mar.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Approvisionnement:								
Production intérieure:								
-	-	-	-	-	-	1996 Lourd		1
						1995		2
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	274.5	1996 Léger et médium		3
					306.6	1995		4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique		5
						1995		6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux		7
						1995		8
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	274.5	1996 Total pétrole brut		9
					306.6	1995		10
-	-	-	-	-	-	1996 Condensat		11
						1995		12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes plus		13
						1995		14
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	274.5	1996 Total prélèvements nets		15
					306.6	1995		16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations		17
						1995		18
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	274.5	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS		19
					306.6	1995		20
Utilisation:								
107.6	100.2	-	-	100.5	79.4	1996 Aux raffineries - Atlantique		21
					234.8	1995		22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec		23
						1995		24
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario		25
						1995		26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba		27
						1995		28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan		29
						1995		30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta		31
						1995		32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique		33
						1995		34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.		35
						1995		36
107.6	100.2	-	-	100.5	79.4	1996 Total livré aux raffineries		37
					234.8	1995		38
-	-	-	75.9	-	100.7	1996 Exportation aux États-Unis		39
					-	1995		40
77.8	-	81.6	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays		41
						1995		42
77.8	-	81.6	75.9	-	100.7	1996 Exportations totales		43
					-	1995		44
-82.1	-6.0	25.0	2.5	-33.9	94.4	1996 Variations nettes des stocks		45
					71.8	1995		46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs		47
						1995		48
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes et rectifications		49
						1995		50
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	274.5	1996 TOTAL DE L'UTILISATION		51
					306.6	1995		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-	-				
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	22.8	21.7	24.3				
4	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
5 Synthetic	1996	-	-	-				
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-				
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	22.8	21.7	24.3				
10	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
11 Condensate	1996	-	-	-				
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	-	-	-				
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	22.8	21.7	24.3				
16	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
17 Imports	1996	-	-	-				
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	22.8	21.7	24.3				
20	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-				
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-				
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	22.8	21.7	24.3				
26	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
27 - Manitoba	1996	-	-	-				
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-				
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-				
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-				
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-				
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	22.8	21.7	24.3				
38	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
39 Export to the United States	1996	-	-	-				
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1996	-	-	-				
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	-	-	-				
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1996	-	-	-				
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-				
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-	-	-				
50	1995	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1996	22.8	21.7	24.3				
52	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mar.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourde	1
					-	1995	2
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	68.8	1996 Léger et médium	3
					68.3	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
					-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
					-	1995	8
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	68.8	1996 Total pétrole brut	9
					68.3	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 Condensat	11
					-	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes plus	13
					-	1995	14
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	68.8	1996 Total prélèvements nets	15
					68.3	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
					-	1995	18
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	68.8	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					68.3	1995	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
					-	1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	23
					-	1995	24
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	68.8	1996 - Ontario	25
					68.3	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
					-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
					-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	31
					-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
					-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
					-	1995	36
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	68.8	1996 Total livré aux raffineries	37
					68.3	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation aux États-Unis	39
					-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
					-	1995	42
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations totales	43
					-	1995	44
-	-	-	-	-	-	1996 Variations nettes des stocks	45
					-	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
					-	1995	48
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes et rectifications	49
					-	1995	50
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	68.8	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
					68.3	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Manitoba

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-	-				
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	50.6	47.6	51.3				
4	1995	57.8	51.7	55.9	51.6	51.2	51.6	54.5
5 Synthetic	1996	-	-	-				
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-				
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	50.6	47.6	51.3				
10	1995	57.8	51.7	55.9	51.6	51.2	51.6	54.5
11 Condensate	1996	0.1	0.1	0.1				
12	1995	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
13 Pentanes plus	1996	-	-	-				
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	50.7	47.7	51.4				
16	1995	57.9	51.8	56.0	51.7	51.3	51.7	54.6
17 Imports	1996	-	-	-				
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	50.7	47.7	51.4				
20	1995	57.9	51.8	56.0	51.7	51.3	51.7	54.6
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-				
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-				
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	22.7	17.4	9.8				
26	1995	12.6	25.1	20.2	20.2	20.9	29.4	29.7
27 - Manitoba	1996	-	-	-				
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-				
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-				
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-				
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-				
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	22.7	17.4	9.8				
38	1995	12.6	25.1	20.2	20.2	20.9	29.4	29.7
39 Export to the United States	1996	27.2	30.4	41.6				
40	1995	44.6	26.6	35.1	31.7	31.4	22.3	25.3
41 Export to other countries	1996	-	-	-				
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	27.2	30.4	41.6				
44	1995	44.6	26.6	35.1	31.7	31.4	22.3	25.3
45 Net inventory changes	1996	0.9	-0.2	-0.3				
46	1995	0.3	1.4	0.4	-0.1	-0.9	-	-0.5
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-				
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-0.1	0.1	0.3				
50	1995	0.4	-1.3	0.3	-0.1	-0.1	-	0.1
51 TOTAL DISPOSITION	1996	50.7	47.7	51.4				
52	1995	57.9	51.8	56.0	51.7	51.3	51.7	54.6

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mar.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Approvisionnement:							
Production intérieure:							
-	-	-	-	-	-	1996 Lourd	1
					-	1995	2
55.0	53.0	55.4	52.6	52.3	149.5	1996 Léger et médium	3
					165.4	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
					-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
					-	1995	8
55.0	53.0	55.4	52.6	52.3	149.5	1996 Total pétrole brut	9
					165.4	1995	10
0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.3	1996 Condensat	11
					0.3	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes plus	13
					-	1995	14
55.1	53.1	55.5	52.7	52.4	149.8	1996 Total prélèvements nets	15
					165.7	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
					-	1995	18
55.1	53.1	55.5	52.7	52.4	149.8	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					165.7	1995	20
Utilisation:							
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
					-	1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	23
					-	1995	24
15.3	36.6	33.0	11.6	19.7	49.9	1996 - Ontario	25
					57.9	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
					-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
					-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	31
					-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
					-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
					-	1995	36
15.3	36.6	33.0	11.6	19.7	49.9	1996 Total livré aux raffineries	37
					57.9	1995	38
39.5	16.3	22.1	40.1	32.4	99.2	1996 Exportation aux États-Unis	39
					106.3	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
					-	1995	42
39.5	16.3	22.1	40.1	32.4	99.2	1996 Exportations totales	43
					106.3	1995	44
0.2	0.2	-0.5	-	0.1	0.4	1996 Variations nettes des stocks	45
					2.1	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
					-	1995	48
0.1	-	0.9	1.0	0.2	0.3	1996 Pertes et rectifications	49
					-0.6	1995	50
55.1	53.1	55.5	52.7	52.4	149.8	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
					165.7	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Medium and Heavy	1996	1 162.4	1 003.6	1 127.4				
2	1995	1 030.8	932.9	1 021.0	991.5	1 056.4	1 048.0	1 109.6
3 Light	1996	477.7	489.1	539.7				
4	1995	509.9	457.3	488.3	446.4	480.6	472.8	495.4
5 Synthetic	1996	-	-	-				
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-				
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	1 640.1	1 492.7	1 667.1				
10	1995	1 540.7	1 390.2	1 509.3	1 437.9	1 537.0	1 520.8	1 605.0
11 Condensate	1996	-	-	-				
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	2.6	2.6	2.5				
14	1995	2.5	2.5	2.4	2.6	2.6	2.7	2.7
15 Total net withdrawals	1996	1 642.7	1 495.3	1 669.6				
16	1995	1 543.2	1 392.7	1 511.7	1 440.5	1 539.6	1 523.5	1 607.7
17 Imports	1996	-	-	-				
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	1 642.7	1 495.3	1 669.6				
20	1995	1 543.2	1 392.7	1 511.7	1 440.5	1 539.6	1 523.5	1 607.7
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-				
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-				
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	315.3	339.7	324.4				
26	1995	273.2	260.7	431.4	409.4	241.8	278.7	334.4
27 - Manitoba	1996	-	-	-				
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	183.9	173.8	186.2				
30	1995	103.9	92.1	169.7	156.6	143.2	40.5	176.3
31 - Alberta	1996	15.1	15.0	19.3				
32	1995	25.0	12.6	11.1	5.6	10.0	43.0	41.8
33 - British Columbia	1996	-	-	-				
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-				
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	514.3	528.5	529.9				
38	1995	408.1	365.4	612.2	571.6	395.0	362.2	552.5
39 Export to the United States	1996	1 142.6	964.1	1 094.3				
40	1995	1 145.0	936.9	937.9	934.6	1 021.9	1 185.5	1 019.8
41 Export to other countries	1996	-	-	-				
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	1 142.6	964.1	1 094.3				
44	1995	1 145.0	936.9	937.9	934.6	1 021.9	1 185.5	1 019.8
45 Net inventory changes	1996	-41.7	27.2	31.9				
46	1995	-12.9	96.0	-71.4	-55.5	106.8	-35.5	19.9
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-				
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	27.5	-24.5	-46.5				
50	1995	3.0	-5.6	33.0	-10.2	15.9	11.3	15.5
51 TOTAL DISPOSITION	1996	1 642.7	1 495.3	1 669.6				
52	1995	1 543.2	1 392.7	1 511.7	1 440.5	1 539.6	1 523.5	1 607.7

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mar.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
1 116.6	1 117.5	1 165.7	1 126.1	1 157.2	3 293.4	1996 Médium et lourd		1
					2 984.7	1995		2
494.8	483.0	503.4	487.8	481.8	1 506.5	1996 Léger		3
					1 455.5	1995		4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique		5
					-	1995		6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux		7
					-	1995		8
1 611.4	1 600.5	1 669.1	1 613.9	1 639.0	4 799.9	1996 Total pétrole brut		9
					4 440.2	1995		10
-	-	-	-	-	-	1996 Condensat		11
					-	1995		12
2.6	2.6	2.8	2.5	2.8	7.7	1996 Pentanes plus		13
					7.4	1995		14
1 614.0	1 603.1	1 671.9	1 616.4	1 641.8	4 807.6	1996 Total prélèvements nets		15
					4 447.6	1995		16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations		17
					-	1995		18
1 614.0	1 603.1	1 671.9	1 616.4	1 641.8	4 807.6	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS		19
					4 447.6	1995		20
						Utilisation:		
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique		21
					-	1995		22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec		23
					-	1995		24
323.0	367.1	369.1	317.9	308.9	979.4	1996 - Ontario		25
					965.3	1995		26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba		27
					-	1995		28
222.2	217.2	199.5	226.4	192.0	543.9	1996 - Saskatchewan		29
					371.7	1995		30
38.4	36.0	37.2	32.6	42.9	49.4	1996 - Alberta		31
					48.7	1995		32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique		33
					-	1995		34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.		35
					-	1995		36
583.6	620.3	605.8	576.9	543.8	1 572.7	1996 Total livré aux raffineries		37
					1 385.7	1995		38
1 020.1	858.5	954.0	1 186.8	1 200.3	3 201.0	1996 Exportation aux États-Unis		39
					3 019.8	1995		40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays		41
					-	1995		42
1 020.1	858.5	954.0	1 186.8	1 200.3	3 201.0	1996 Exportations totales		43
					3 019.8	1995		44
-9.8	99.9	43.0	- 100.5	-26.8	77.4	1996 Variations nettes des stocks		45
					11.7	1995		46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs		47
					-	1995		48
20.1	24.4	69.1	-46.8	-75.5	-43.5	1996 Pertes et rectifications		49
					30.4	1995		50
1 614.0	1 603.1	1 671.9	1 616.4	1 641.8	4 807.6	1996 TOTAL DE L'UTILISATION		51
					4 447.6	1995		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	1 210.0	1 139.0	1 284.1				
2	1995	1 154.2	1 057.4	1 170.3	1 139.4	1 177.4	1 146.3	1 209.3
3 Light and medium	1996	3 396.6	3 203.2	3 437.2				
4	1995	3 604.0	3 255.5	3 574.2	3 383.7	3 384.8	3 351.4	3 512.3
5 Synthetic	1996	1 397.5	1 217.5	1 464.4				
6	1995	1 382.4	1 103.0	1 076.3	1 448.8	1 293.6	1 475.5	1 428.1
7 Crude bitumen	1996	742.1	697.2	741.7				
8	1995	639.3	591.3	695.8	686.8	753.0	752.5	795.8
9 Total crude	1996	6 746.2	6 262.9	6 927.4				
10	1995	6 779.9	6 013.2	6 516.6	6 658.7	6 608.8	6 725.7	6 945.5
11 Condensate	1996	26.6	26.4	30.3				
12	1995	29.5	25.7	27.7	26.1	23.6	24.0	22.9
13 Pentanes plus	1996	758.3	712.1	773.0				
14	1995	794.9	693.7	750.9	716.5	726.3	634.5	661.8
15 Total net withdrawals	1996	7 531.1	7 001.4	7 730.7				
16	1995	7 604.3	6 732.6	7 295.2	7 401.3	7 358.7	7 384.2	7 630.2
17 Imports	1996	-	-	-				
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	7 531.1	7 001.4	7 730.7				
20	1995	7 604.3	6 732.6	7 295.2	7 401.3	7 358.7	7 384.2	7 630.2
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-				
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-				
24	1995	59.7	39.4	48.7	98.4	87.9	132.9	54.4
25 - Ontario	1996	1 624.8	1 427.0	1 548.9				
26	1995	1 735.4	1 444.7	1 507.4	1 340.5	1 386.4	1 424.6	1 566.6
27 - Manitoba	1996	-	-	-				
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	104.0	77.8	108.6				
30	1995	175.5	170.0	105.1	130.7	81.8	46.1	85.5
31 - Alberta	1996	1 701.0	1 729.7	1 931.3				
32	1995	1 769.2	1 586.2	1 725.8	1 035.0	1 360.8	1 855.2	1 809.3
33 - British Columbia	1996	132.1	149.4	190.5				
34	1995	305.3	244.3	277.9	298.8	313.6	313.1	195.2
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-				
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	3 561.9	3 383.9	3 779.3				
38	1995	4 045.1	3 484.6	3 664.9	2 903.4	3 230.5	3 771.9	3 711.0
39 Export to the United States	1996	4 401.7	3 552.8	4 000.5				
40	1995	3 963.2	3 309.1	3 473.3	4 155.0	4 248.7	4 201.2	4 144.3
41 Export to other countries	1996	176.5	-	-				
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	4 578.2	3 552.8	4 000.5				
44	1995	3 963.2	3 309.1	3 473.3	4 155.0	4 248.7	4 201.2	4 144.3
45 Net inventory changes	1996	- 525.1	68.6	23.3				
46	1995	- 436.8	108.0	184.4	421.3	- 136.9	- 534.9	- 201.7
47 Deliveries to other purchasers	1996	22.0	26.2	6.6				
48	1995	-	0.8	0.6	0.5	0.8	2.5	6.2
49 Losses and adjustments	1996	- 105.9	-30.1	-79.0				
50	1995	32.8	- 169.9	-28.0	-78.9	15.6	-56.5	-29.6
51 TOTAL DISPOSITION	1996	7 531.1	7 001.4	7 730.7				
52	1995	7 604.3	6 732.6	7 295.2	7 401.3	7 358.7	7 384.2	7 630.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mar.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
1 225.2	1 198.5	1 237.5	1 116.5	1 202.3	3 633.1 3 381.9	1996 1995	Lourd	1 2
3 449.8	3 333.9	3 505.8	3 356.4	3 449.7	10 043.0 10 433.7	1996 1995	Léger et médium	3 4
1 409.8	1 353.5	1 401.7	1 402.6	1 415.8	4 079.4 3 567.7	1996 1995	Synthétique	5 6
779.7	755.1	761.1	688.6	747.7	2 181.0 1 926.4	1996 1995	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 864.5	6 641.0	6 906.1	6 564.1	6 815.5	19 936.5 19 309.7	1996 1995	Total pétrole brut	9 10
24.7	26.9	31.8	27.5	26.8	83.3 82.9	1996 1995	Condensat	11 12
704.8	633.2	704.0	727.4	751.6	2 243.4 2 239.5	1996 1995	Pentanes plus	13 14
7 594.0	7 301.1	7 641.9	7 319.0	7 593.9	22 263.2 21 632.1	1996 1995	Total prélèvements nets	15 16
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Importations	17 18
7 594.0	7 301.1	7 641.9	7 319.0	7 593.9	22 263.2 21 632.1	1996 1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
						Utilisation:		
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Aux raffineries - Atlantique	21 22
9.8	19.3	24.2	-	126.9	147.8	1996 1995	- Québec	23 24
1 439.2	1 388.9	1 471.7	1 426.3	1 539.3	4 600.7 4 687.5	1996 1995	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	1996 1995	- Manitoba	27 28
89.8	98.9	105.7	57.6	60.4	290.4 450.6	1996 1995	- Saskatchewan	29 30
1 776.2	1 829.6	1 695.8	1 678.9	1 607.1	5 362.0 5 081.2	1996 1995	- Alberta	31 32
208.8	186.5	169.9	133.1	164.5	472.0 827.5	1996 1995	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	1996 1995	- Territoires du N.-O.	35 36
3 523.8	3 523.2	3 467.3	3 295.9	3 498.2	10 725.1 11 194.6	1996 1995	Total livré aux raffineries	37 38
4 042.6	3 765.9	4 122.9	3 867.7	4 281.4	11 955.0 10 745.6	1996 1995	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	176.5 -	1996 1995	Exportation dans d'autres pays	41 42
4 042.6	3 765.9	4 122.9	3 867.7	4 281.4	12 131.5 10 745.6	1996 1995	Exportations totales	43 44
152.1	63.6	223.3	52.8	-63.4	- 433.2 - 144.4	1996 1995	Variations nettes des stocks	45 46
7.2	9.0	3.3	18.8	-	54.8 1.4	1996 1995	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
- 131.7	-60.6	- 174.9	83.8	- 122.3	- 215.0 - 165.1	1996 1995	Pertes et rectifications	49 50
7 594.0	7 301.1	7 641.9	7 319.0	7 593.9	22 263.2 21 632.1	1996 1995	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-	-				
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	173.6	170.1	169.4				
4	1995	167.7	157.6	178.7	163.7	159.2	161.7	168.1
5 Synthetic	1996	-	-	-				
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-				
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	173.6	170.1	169.4				
10	1995	167.7	157.6	178.7	163.7	159.2	161.7	168.1
11 Condensate	1996	3.6	3.5	3.4				
12	1995	3.4	3.2	3.7	3.3	3.2	3.3	3.4
13 Pentanes plus	1996	30.9	30.5	31.3				
14	1995	31.2	27.7	31.5	30.0	30.2	28.4	28.8
15 Total net withdrawals	1996	208.1	204.1	204.1				
16	1995	202.3	188.5	213.9	197.0	192.6	193.4	200.3
17 Imports	1996	-	-	-				
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	208.1	204.1	204.1				
20	1995	202.3	188.5	213.9	197.0	192.6	193.4	200.3
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-				
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-				
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	-	-	-				
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1996	-	-	-				
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-				
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	59.8	41.8	52.1				
32	1995	71.7	58.2	59.8	18.7	53.2	58.3	49.2
33 - British Columbia	1996	110.0	105.9	76.2				
34	1995	151.4	109.9	124.9	107.9	117.8	111.5	84.2
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-				
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	169.8	147.7	128.3				
38	1995	223.1	168.1	184.7	126.6	171.0	169.8	133.4
39 Export to the United States	1996	77.0	57.2	64.7				
40	1995	14.2	25.3	30.9	55.0	34.0	25.8	52.5
41 Export to other countries	1996	-	-	-				
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	77.0	57.2	64.7				
44	1995	14.2	25.3	30.9	55.0	34.0	25.8	52.5
45 Net inventory changes	1996	-27.9	-2.1	14.0				
46	1995	-10.3	11.0	-6.8	-17.7	-8.1	7.0	16.4
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-				
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-10.8	1.3	-2.9				
50	1995	-24.7	-15.9	5.1	33.1	-4.3	-9.2	-2.0
51 TOTAL DISPOSITION	1996	208.1	204.1	204.1				
52	1995	202.3	188.5	213.9	197.0	192.6	193.4	200.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mar.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourde	1
					-	1995	2
166.7	172.4	183.7	175.2	183.8	513.1	1996 Léger et médium	3
					504.0	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
					-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
					-	1995	8
166.7	172.4	183.7	175.2	183.8	513.1	1996 Total pétrole brut	9
					504.0	1995	10
3.4	3.5	3.7	3.6	3.8	10.5	1996 Condensat	11
					10.3	1995	12
25.0	30.3	30.6	32.1	32.2	92.7	1996 Pentanes plus	13
					90.4	1995	14
195.1	206.2	218.0	210.9	219.8	616.3	1996 Total prélèvements nets	15
					604.7	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
					-	1995	18
195.1	206.2	218.0	210.9	219.8	616.3	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					604.7	1995	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
					-	1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	23
					-	1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario	25
					-	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
					-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
					-	1995	30
39.4	51.8	59.6	56.6	55.5	153.7	1996 - Alberta	31
					189.7	1995	32
75.3	68.2	99.0	124.9	93.8	292.1	1996 - Colombie-Britannique	33
					386.2	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
					-	1995	36
114.7	120.0	158.6	181.5	149.3	445.8	1996 Total livré aux raffineries	37
					575.9	1995	38
76.1	79.9	56.7	70.8	49.5	198.9	1996 Exportation aux États-Unis	39
					70.4	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
					-	1995	42
76.1	79.9	56.7	70.8	49.5	198.9	1996 Exportations totales	43
					70.4	1995	44
1.0	9.0	15.7	-33.0	26.8	-16.0	1996 Variations nettes des stocks	45
					-6.1	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
					-	1995	48
3.3	-2.7	-13.0	-8.4	-5.8	-12.4	1996 Pertes et rectifications	49
					-35.5	1995	50
195.1	206.2	218.0	210.9	219.8	616.3	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
					604.7	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	136.7	128.4	136.2				
4	1995	152.6	134.3	148.7	141.6	142.1	141.9	146.3
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	136.7	128.4	136.2				
10	1995	152.6	134.3	148.7	141.6	142.1	141.9	146.3
11 Condensate	1996	1.0	0.6	0.6				
12	1995	1.1	0.5	1.0	1.3	0.2	0.2	0.2
13 Pentanes plus	1996	7.2	6.9	6.7				
14	1995	8.1	7.0	7.6	7.1	6.6	7.1	7.4
15 Total net withdrawals	1996	144.9	135.9	143.5				
16	1995	161.8	141.8	157.3	150.0	148.9	149.2	153.9
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	144.9	135.9	143.5				
20	1995	161.8	141.8	157.3	150.0	148.9	149.2	153.9
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	131.5	126.4	134.1				
26	1995	145.8	126.1	138.8	132.3	136.2	127.6	142.3
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	14.2	9.1	9.6				
36	1995	18.0	16.2	18.1	17.4	12.6	17.1	21.4
37 Total to refineries	1996	145.7	135.5	143.7				
38	1995	163.8	142.3	156.9	149.7	148.8	144.7	163.7
39 Export to the United States	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1996	-0.6	0.2	-0.2				
46	1995	-1.9	-0.2	0.6	0.4	0.3	4.5	-6.3
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-0.2	0.2	-				
50	1995	-0.1	-0.3	-0.2	-0.1	-0.2	-	-3.5
51 TOTAL DISPOSITION	1996	144.9	135.9	143.5				
52	1995	161.8	141.8	157.3	150.0	148.9	149.2	153.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mar.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourde	1
					-	1995	2
165.6	158.0	144.4	132.7	137.7	401.3	1996 Léger et médium	3
					435.6	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
					-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
					-	1995	8
165.6	158.0	144.4	132.7	137.7	401.3	1996 Total pétrole brut	9
					435.6	1995	10
0.8	1.0	1.2	1.2	1.2	2.2	1996 Condensat	11
					2.6	1995	12
7.4	7.0	6.8	6.8	7.1	20.8	1996 Pentanes plus	13
					22.7	1995	14
173.8	166.0	152.4	140.7	146.0	424.3	1996 Total prélèvements nets	15
					460.9	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
					-	1995	18
173.8	166.0	152.4	140.7	146.0	424.3	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					460.9	1995	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
					-	1995	22
24.4	23.8	-	-	-	-	1996 - Québec	23
					-	1995	24
130.5	123.7	136.0	133.0	128.3	392.0	1996 - Ontario	25
					410.7	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
					-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
					-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	31
					-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
					-	1995	34
17.8	17.3	18.1	17.4	18.0	32.9	1996 - Territoires du N.-O.	35
					52.3	1995	36
172.7	164.8	154.1	150.4	146.3	424.9	1996 Total livré aux raffineries	37
					463.0	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation aux États-Unis	39
					-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
					-	1995	42
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations totales	43
					-	1995	44
1.2	1.3	-1.4	-9.7	-0.1	-0.6	1996 Variations nettes des stocks	45
					-1.5	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
					-	1995	48
-0.1	-0.1	-0.3	-	-0.2	-	1996 Pertes et rectifications	49
					-0.6	1995	50
173.8	166.0	152.4	140.7	146.0	424.3	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
					460.9	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-	-				
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	-	-	-				
4	1995	-	-	-	-	-	-	-
5 Synthetic	1996	-	-	-				
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-				
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	-	-	-				
10	1995	-	-	-	-	-	-	-
11 Condensate	1996	-	-	-				
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	-	-	-				
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	-	-	-				
16	1995	-	-	-	-	-	-	-
17 Imports	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0				
18	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
19 TOTAL SUPPLY	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0				
20	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	1 651.0	1 402.1	2 185.4				
22	1995	1 577.3	1 350.2	1 586.5	987.4	1 168.3	1 371.1	1 674.8
23 - Quebec	1996	1 552.0	1 918.9	1 608.9				
24	1995	1 742.0	1 542.0	1 388.9	1 310.8	1 587.8	1 314.9	1 418.6
25 - Ontario	1996	35.9	64.9	68.7				
26	1995	-	7.9	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1996	-	-	-				
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-				
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-				
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-				
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-				
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0				
38	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
39 Export to the United States	1996	-	-	-				
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1996	-	-	-				
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	-	-	-				
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1996	-	-37.4	-5.1				
46	1995	0.1	0.1	-0.1	-	-	0.1	0.1
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-				
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-	37.4	5.1				
50	1995	-0.1	-0.1	0.1	-	-	-0.1	-0.1
51 TOTAL DISPOSITION	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0				
52	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mar.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
-	-	-	-	-	-	1996 Lourde		1
-	-	-	-	-	-	1995		2
-	-	-	-	-	-	1996 Léger et médium		3
-	-	-	-	-	-	1995		4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique		5
-	-	-	-	-	-	1995		6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux		7
-	-	-	-	-	-	1995		8
-	-	-	-	-	-	1996 Total pétrole brut		9
-	-	-	-	-	-	1995		10
-	-	-	-	-	-	1996 Condensat		11
-	-	-	-	-	-	1995		12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes plus		13
-	-	-	-	-	-	1995		14
-	-	-	-	-	-	1996 Total prélèvements nets		15
-	-	-	-	-	-	1995		16
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	10 487.8	1996 Importations		17
					9 194.8	1995		18
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	10 487.8	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS		19
					9 194.8	1995		20
						Utilisation:		
932.4	1 671.3	1 243.0	1 657.1	1 039.9	5 238.5	1996 Aux raffineries - Atlantique		21
					4 514.0	1995		22
1 868.6	1 087.1	1 408.6	1 739.7	1 454.1	5 079.8	1996 - Québec		23
					4 672.9	1995		24
-	8.6	38.9	86.5	17.9	169.5	1996 - Ontario		25
					7.9	1995		26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba		27
					-	1995		28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan		29
					-	1995		30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta		31
					-	1995		32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique		33
					-	1995		34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.		35
					-	1995		36
2 801.0	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	10 487.8	1996 Total livré aux raffineries		37
					9 194.8	1995		38
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation aux États-Unis		39
					-	1995		40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays		41
					-	1995		42
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations totales		43
					-	1995		44
-	0.1	-	-	-	-42.5	1996 Variations nettes des stocks		45
					0.1	1995		46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs		47
					-	1995		48
-0.1	-0.1	-	-	-	42.5	1996 Pertes et rectifications		49
					-0.1	1995		50
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	10 487.8	1996 TOTAL DE L'UTILISATION		51
					9 194.8	1995		52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1 Gross new production	1996	18 401.1	16 460.3	17 788.4				
2	1995	16 943.0	14 981.1	16 772.7	16 116.0	15 870.8	15 224.7	15 575.0
3 Net new production	1996	18 157.9	16 237.0	17 563.1				
4	1995	16 739.5	14 732.9	16 554.7	15 922.0	15 656.8	15 005.7	15 349.9
5 Net withdrawals	1996	17 060.4	15 232.0	16 080.2				
6	1995	15 884.9	14 027.7	15 620.8	14 862.9	14 627.6	13 326.3	13 748.8
7 Less - Field uses	1996	616.1	559.7	582.3				
8	1995	536.6	452.3	511.9	511.8	539.8	463.1	483.1
9 - Shrinkage (1)	1996	1 776.1	1 601.6	1 734.7				
10	1995	1 577.7	1 412.0	1 553.0	1 487.3	1 342.6	1 334.9	1 461.0
11 - Plant use (2)	1996	568.1	504.2	567.7				
12	1995	512.0	466.9	489.6	436.3	416.4	399.9	446.3
13 - Adjustment	1996	260.6	185.4	215.1				
14	1995	-45.3	- 158.3	-32.5	- 241.2	-70.7	- 131.6	- 239.8
15 Total marketable gas	1996	13 839.5	12 381.1	12 980.4				
16	1995	13 303.9	11 854.8	13 098.8	12 668.7	12 399.5	11 260.0	11 598.2
17 Imports	1996	109.2	108.9	174.8				
18	1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6
19 Other receipts	1996	-	-	-				
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	13 948.7	12 490.0	13 155.2				
22	1995	13 365.2	11 900.6	13 152.5	12 703.0	12 449.2	11 317.3	11 659.8
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1996	-2 582.0	-1 724.6	- 856.3				
24	1995	-2 123.1	-2 337.9	-1 152.1	85.6	1 257.8	1 510.3	1 396.0
25 Line loss, fuel and pack change	1996	659.5	425.1	407.7				
26	1995	894.9	613.8	457.0	508.5	452.1	414.8	479.5
27 Exports	1996	7 134.3	6 449.5	6 375.9				
28	1995	6 979.6	6 414.5	6 942.1	6 441.4	6 312.9	6 142.7	6 390.4
29 Direct sales	1996	1 195.7	1 069.5	1 059.9				
30	1995	1 055.7	979.2	1 109.9	1 038.6	932.2	776.2	863.3
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-				
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	807.7	647.8	648.8				
34	1995	741.4	675.6	648.5	542.0	466.4	347.1	313.8
35 - Ontario	1996	2 959.4	2 623.2	2 507.2				
36	1995	2 595.4	2 695.8	2 322.5	1 812.9	1 164.0	722.3	654.0
37 - Manitoba	1996	301.4	223.2	227.0				
38	1995	250.5	227.7	189.8	134.3	70.5	39.1	35.4
39 - Saskatchewan	1996	314.2	258.3	261.8				
40	1995	276.0	216.1	203.9	155.7	85.1	38.3	35.0
41 - Alberta	1996	2 448.5	1 942.8	2 043.4				
42	1995	2 103.3	1 925.5	1 875.4	1 571.9	1 354.1	1 079.7	1 250.0
43 - British Columbia	1996	699.8	565.4	469.5				
44	1995	580.4	480.4	544.8	402.0	344.1	236.6	231.7
45 - Northwest Territories	1996	10.2	9.8	10.3				
46	1995	11.1	9.9	10.7	10.1	10.1	10.2	10.7
47 Total sales	1996	7 541.2	6 270.5	6 168.0				
48	1995	6 558.1	6 231.0	5 795.6	4 628.9	3 494.2	2 473.3	2 530.6
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	13 948.7	12 490.0	13 155.2				
50	1995	13 365.2	11 900.6	13 152.5	12 703.0	12 449.2	11 317.3	11 659.8

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
						Approvisionnements :	
15 753.5	15 294.4	16 487.2	16 395.8	17 115.7	52 649.8 48 696.8	1996 Production originale brute 1995	1 2
15 532.4	15 093.8	16 267.8	16 194.5	16 907.6	51 958.0 48 087.1	1996 Production originale nette 1995	3 4
13 962.9	13 765.9	15 171.2	15 279.0	16 085.9	48 372.6 45 533.4	1996 Prélèvements nets 1995	5 6
461.9	451.9	526.7	550.2	599.2	1 758.1 1 500.8	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers 1995	7 8
1 428.5	1 432.7	1 554.0	1 516.4	1 586.7	5 112.4 4 542.7	1996 - Pertes lors de traitement 1995	(1) 9 10
428.5	447.0	465.1	480.1	502.0	1 640.0 1 468.5	1996 - Utilisation dans les usines (2) 1995	11 12
-82.1	- 125.1	-34.4	135.1	-80.6	661.1 - 236.1	1996 - Rectifications 1995	13 14
11 726.1	11 559.4	12 659.8	12 597.2	13 478.6	39 201.0 38 257.5	1996 Total du gaz marchand 1995	15 16
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	392.9 160.8	1996 Importations 1995	17 18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages 1995	19 20
11 783.3	11 624.4	12 715.9	12 677.3	13 530.8	39 593.9 38 418.3	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1995	21 22
						Utilisation :	
1 245.9	1 041.1	893.6	- 999.3	-2 074.5	-5 162.9 -5 613.1	1996 Variations des stocks des distributeurs 1995	23 24
580.5	590.8	607.5	1 005.3	654.2	1 492.3 1 965.7	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1995	25 26
6 572.0	6 444.1	6 710.6	6 551.3	7 248.1	19 959.7 20 336.2	1996 Exportations 1995	27 28
837.6	897.0	922.0	1 083.8	1 151.2	3 325.1 3 144.8	1996 Ventes directes 1995	29 30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 1995	31 32
333.5	334.1	396.9	526.5	628.5	2 104.3 2 065.5	1996 - Québec 1995	33 34
650.6	741.3	1 025.3	1 730.4	2 541.3	8 089.8 7 613.7	1996 - Ontario 1995	35 36
35.2	52.3	103.6	208.8	255.0	751.6 668.0	1996 - Manitoba 1995	37 38
37.3	53.3	105.0	202.8	273.1	834.3 696.0	1996 - Saskatchewan 1995	39 40
1 245.1	1 237.4	1 565.1	1 921.1	2 237.0	6 434.7 5 904.2	1996 - Alberta 1995	41 42
234.6	222.2	374.7	435.9	606.6	1 734.7 1 605.6	1996 - Colombie-Britannique 1995	43 44
11.0	10.8	11.6	10.7	10.3	30.3 31.7	1996 - Territoires du Nord-Ouest 1995	45 46
2 547.3	2 651.4	3 582.2	5 036.2	6 551.8	19 979.7 18 584.7	1996 Total des ventes 1995	47 48
11 783.3	11 624.4	12 715.9	12 677.3	13 530.8	39 593.9 38 418.3	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1995	49 50

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1996	0.2	0.2	0.2			
2		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
3	Net new production	1996	0.2	0.2	0.2			
4		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
5	Net Withdrawals	1996	0.2	0.2	0.2			
6		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7	Less - Field uses	1996	-	-	-			
8		1995	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1996	-	-	-			
10		1995	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1996	-	-	-			
12		1995	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1996	-	-	-			
14		1995	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1996	0.2	0.2	0.2			
16		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
17	Imports	1996	-	-	-			
18		1995	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1996	-	-	-			
20		1995	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996	0.2	0.2	0.2			
22		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1996	-	-	-			
24		1995	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-			
26		1995	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1996	-	-	-			
28		1995	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1996	-	-	-			
30		1995	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1996	-	-	-			
32		1995	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996	0.2	0.2	0.2			
34		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
35	- Ontario	1996	-	-	-			
36		1995	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1996	-	-	-			
38		1995	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1996	-	-	-			
40		1995	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1996	-	-	-			
42		1995	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1996	-	-	-			
44		1995	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1996	-	-	-			
46		1995	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1996	0.2	0.2	0.2			
48		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996	0.2	0.2	0.2			
50		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
						Approvisionnements :		
					0.6	1996 Production originale brute		1
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.6	1995		2
					0.6	1996 Production originale nette		3
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.6	1995		4
					0.6	1996 Prélèvements nets		5
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.6	1995		6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers		7
						1995		8
-	-	-	-	-	-	1996 - Pertes lors de traitement		9
						1995		10
-	-	-	-	-	-	1996 - Utilisation dans les usines		11
						1995		12
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications		13
						1995		14
					0.6	1996 Total du gaz marchand		15
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.6	1995		16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations		17
						1995		18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages		19
						1995		20
					0.6	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		21
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.6	1995		22
						Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	1996 Variations des stocks des distributeurs		23
						1995		24
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux		25
						1995		26
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations		27
						1995		28
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes		29
						1995		30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick		31
						1995		32
					0.6	1996 - Québec		33
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.6	1995		34
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario		35
						1995		36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba		37
						1995		38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan		39
						1995		40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta		41
						1995		42
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique		43
						1995		44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest		45
						1995		46
					0.6	1996 Total des ventes		47
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.6	1995		48
					0.6	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		49
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.6	1995		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1 Gross new production	1996	28.8	23.1	23.9	-	-	-	-
2	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
3 Net new production	1996	28.8	23.1	23.9	-	-	-	-
4	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
5 Net withdrawals	1996	28.8	23.1	23.9	-	-	-	-
6	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
7 Less - Field uses	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1996	-	-	-	-	-	-	-
10	1995	-	-	-	-	-	-	-
11 - Plant uses	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 - Adjustment	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	1996	28.8	23.1	23.9	-	-	-	-
16	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	-
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	28.8	23.1	23.9	-	-	-	-
22	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-	-	-	-
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1996	28.8	23.1	23.9	-	-	-	-
36	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
37 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	28.8	23.1	23.9	-	-	-	-
48	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	28.8	23.1	23.9	-	-	-	-
50	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
						Approvisionnement :	
					75.8	1996 Production originale brute	1
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	123.8	1995	2
					75.8	1996 Production originale nette	3
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	123.8	1995	4
					75.8	1996 Prélèvements nets	5
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	123.8	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
						1995	8
-	-	-	-	-	-	1996 - Pertes lors de traitement	9
						1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 - Utilisation dans les usines	11
						1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications	13
						1995	14
					75.8	1996 Total du gaz marchand	15
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	123.8	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
						1995	18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages	19
						1995	20
					75.8	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	123.8	1995	22
						Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
						1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
						1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations	27
						1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes	29
						1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
						1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	33
						1995	34
					75.8	1996 - Ontario	35
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	123.8	1995	36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	37
						1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	39
						1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	41
						1995	42
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	43
						1995	44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
						1995	46
					75.8	1996 Total des ventes	47
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	123.8	1995	48
					75.8	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	123.8	1995	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1 Gross new production	1996	711.8	646.7	678.6				
2	1995	734.9	703.1	768.0	738.2	744.7	718.5	711.5
3 Net new production	1996	691.8	627.7	658.6				
4	1995	723.8	678.9	739.6	703.7	710.1	672.8	673.0
5 Net withdrawals	1996	691.8	627.7	658.6				
6	1995	723.8	678.9	739.6	703.7	710.1	672.8	673.0
7 Less - Field uses	1996	105.4	85.4	85.5				
8	1995	118.6	93.4	96.3	73.5	88.5	79.7	86.1
9 - Shrinkage	1996	8.7	7.2	7.2				
10	1995	9.8	7.9	8.1	6.9	7.5	9.7	7.3
11 - Plant uses	1996	10.7	10.7	9.9				
12	1995	12.0	11.7	11.2	11.6	10.7	10.1	10.2
13 - Adjustment	1996	0.6	4.0	0.7				
14	1995	-3.9	-3.4	-2.1	4.4	0.7	-11.0	-2.2
15 Total marketable gas	1996	566.4	520.4	555.3				
16	1995	637.3	569.3	626.1	601.3	602.7	584.3	571.6
17 Imports	1996	-	-	-				
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-				
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	566.4	520.4	555.3				
22	1995	637.3	569.3	626.1	601.3	602.7	584.2	571.6
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1996	- 238.2	- 148.2	-88.5				
24	1995	- 138.2	- 136.7	- 114.3	-35.6	72.7	162.7	149.5
25 Line loss, fuel and pack change	1996	123.9	116.0	65.1				
26	1995	55.2	97.1	109.3	85.3	69.5	23.5	23.2
27 Exports	1996	13.5	12.4	13.5				
28	1995	18.7	16.4	17.1	16.9	21.0	18.2	21.4
29 Direct sales	1996	65.5	27.6	28.1				
30	1995	40.2	42.8	47.3	30.1	13.4	-	19.3
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-				
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-	-	-				
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1996	287.5	254.3	275.3				
36	1995	385.4	333.6	362.8	348.9	341.0	341.5	323.2
37 - Manitoba	1996	-	-	-				
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	314.2	258.3	261.8				
40	1995	276.0	216.1	203.9	155.7	85.1	38.3	35.0
41 - Alberta	1996	-	-	-				
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1996	-	-	-				
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-				
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	601.7	512.6	537.1				
48	1995	661.4	549.7	566.7	504.6	426.1	379.8	358.2
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	566.4	520.4	555.3				
50	1995	637.3	569.3	626.1	601.3	602.7	584.2	571.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
						Approvisionnements :		
688.2	657.7	713.8	729.1	733.3	2 037.1 2 266.0	1996 Production originale brute		1
						1995		2
664.2	648.0	693.8	708.1	712.3	1 978.1 2 192.3	1996 Production originale nette		3
						1995		4
664.2	648.0	693.8	708.1	712.3	1 978.1 2 192.3	1996 Prélèvements nets		5
						1995		6
88.5	86.2	98.6	106.3	108.3	276.3 308.3	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers		7
						1995		8
7.4	7.3	5.6	8.8	9.7	23.1 25.8	1996 - Pertes lors de traitement		9
						1995		10
10.0	9.8	9.3	11.1	10.3	31.3 34.9	1996 - Utilisation dans les usines		11
						1995		12
3.0	18.9	18.3	5.2	0.5	5.3 -9.4	1996 - Rectifications		13
						1995		14
555.3	525.8	562.0	576.7	583.5	1 642.1 1 832.7	1996 Total du gaz marchand		15
						1995		16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations		17
						1995		18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages		19
						1995		20
555.3	525.8	562.0	576.7	583.5	1 642.1 1 832.7	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		21
						1995		22
						Utilisation :		
97.1	57.2	-8.1	- 150.4	- 156.7	- 474.9 - 389.2	1996 Variations des stocks des distributeurs		23
						1995		24
36.5	32.2	38.7	172.3	115.1	305.0 261.6	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux		25
						1995		26
21.5	19.4	18.5	19.3	14.9	39.4 52.2	1996 Exportations		27
						1995		28
30.3	36.6	58.9	43.6	59.2	121.2 130.3	1996 Ventes directes		29
						1995		30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick		31
						1995		32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec		33
						1995		34
332.6	327.1	349.0	289.1	277.9	817.1 1 081.8	1996 - Ontario		35
						1995		36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba		37
						1995		38
37.3	53.3	105.0	202.8	273.1	834.3 696.0	1996 - Saskatchewan		39
						1995		40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta		41
						1995		42
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique		43
						1995		44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest		45
						1995		46
369.9	380.4	454.0	491.9	551.0	1 651.4 1 777.8	1996 Total des ventes		47
						1995		48
555.3	525.8	562.0	576.7	583.5	1 642.1 1 832.7	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		49
						1995		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1 Gross new production	1996	15 660.4	13 940.2	15 046.5				
2	1995	14 225.6	12 632.3	13 958.7	13 438.5	13 152.3	12 932.0	13 010.6
3 Net new production	1996	15 460.8	13 762.6	14 861.1				
4	1995	14 059.7	12 481.9	13 787.5	13 292.6	12 988.6	12 774.9	12 840.8
5 Net withdrawals	1996	14 363.3	12 757.6	13 378.2				
6	1995	13 205.1	11 716.7	12 853.6	12 233.5	11 959.4	11 095.5	11 239.7
7 Less - Field uses	1996	469.0	438.8	451.5				
8	1995	385.9	329.9	380.2	397.5	417.1	353.9	364.5
9 - Shrinkage (1)	1996	1 562.6	1 415.3	1 510.8				
10	1995	1 405.4	1 261.1	1 383.8	1 314.0	1 164.5	1 214.4	1 299.8
11 - Plant use (2)	1996	489.4	425.6	477.9				
12	1995	441.6	403.4	421.1	370.2	351.6	354.1	386.3
13 - Adjustment	1996	224.8	137.1	143.3				
14	1995	33.6	-43.3	-89.1	- 225.3	-70.8	- 121.3	- 275.9
15 Total marketable gas	1996	11 617.5	10 340.8	10 794.7				
16	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0
17 Imports	1996	-	-	-				
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-				
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	11 617.5	10 340.8	10 794.7				
22	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1996	-2 104.9	-1 443.8	- 703.8				
24	1995	-1 888.4	-2 148.0	-1 042.5	76.1	1 013.3	1 123.1	996.7
25 Line loss, fuel and pack change	1996	652.4	428.5	313.4				
26	1995	661.1	513.3	412.8	396.9	346.8	455.9	438.7
27 Exports	1996	6 241.8	5 617.3	5 616.1				
28	1995	6 311.6	5 713.3	6 203.9	5 687.3	5 623.9	5 512.0	5 773.1
29 Direct sales	1996	835.8	782.9	766.3				
30	1995	748.5	680.0	725.3	727.0	670.6	604.0	576.5
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-				
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	807.5	647.6	648.6				
34	1995	741.2	675.4	648.3	541.8	466.2	346.9	313.6
35 - Ontario	1996	2 449.3	2 153.6	1 943.6				
36	1995	1 390.3	2 161.0	1 749.3	1 280.8	627.2	195.8	137.6
37 - Manitoba	1996	301.4	223.2	227.0				
38	1995	250.5	227.7	189.8	134.3	70.5	39.1	35.4
39 - Saskatchewan	1996	-	-	-				
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	2 355.7	1 831.0	1 944.0				
42	1995	2 039.8	1 869.1	1 803.2	1 505.2	1 264.9	1 005.3	1 180.4
43 - British Columbia	1996	78.5	46.5	39.5				
44	1995	84.0	73.8	67.5	27.7	13.7	12.3	13.0
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-				
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	5 992.4	4 961.9	4 802.7				
48	1995	5 105.8	5 007.0	4 488.1	3 489.8	2 442.4	1 599.4	1 680.0
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	11 617.5	10 340.8	10 794.7				
50	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
						Approvisionnement :	
13 253.2	12 780.1	13 820.3	13 654.9	14 323.2	44 647.1 40 816.6	1996 Production originale brute 1995	1 2
13 075.6	12 607.9	13 642.6	13 494.1	14 161.0	44 084.5 40 329.1	1996 Production originale nette 1995	3 4
11 506.1	11 280.0	12 546.0	12 578.6	13 339.3	40 499.1 37 775.4	1996 Prélèvements nets 1995	5 6
343.6	347.0	395.8	406.4	451.2	1 359.3 1 096.0	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers 1995	7 8
1 268.0	1 274.9	1 386.0	1 328.3	1 397.6	4 488.7 4 050.3	1996 - Pertes lors de traitement 1995	(1) 9 10
369.3	366.6	394.5	398.8	412.4	1 392.9 1 266.1	1996 - Utilisation dans les usines (2) 1995	(2) 11 12
- 178.1	- 190.4	- 97.8	96.5	- 133.7	505.2 - 98.8	1996 - Rectifications 1995	13 14
9 703.3	9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	32 753.0 31 461.8	1996 Total du gaz marchand 1995	15 16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations 1995	17 18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages 1995	19 20
9 703.3	9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	32 753.0 31 461.8	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1995	21 22
						Utilisation :	
1 013.7	818.3	824.8	- 893.3	- 1 777.8	- 4 258.5 - 5 078.9	1996 Variations des stocks des distributeurs 1995	23 24
497.3	543.9	532.1	793.4	613.3	1 394.3 1 587.2	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1995	25 26
5 887.5	5 716.6	5 929.0	5 804.3	6 353.4	17 475.2 18 228.8	1996 Exportations 1995	27 28
589.9	598.6	641.5	790.3	842.4	2 385.0 2 153.8	1996 Ventes directes 1995	29 30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 1995	31 32
333.3	333.9	396.7	526.3	628.3	2 103.7 2 064.9	1996 - Québec 1995	33 34
126.3	230.4	492.5	1 247.1	2 085.0	6 546.5 5 900.6	1996 - Ontario 1995	35 36
35.2	52.3	103.6	208.8	255.0	751.6 668.0	1996 - Manitoba 1995	37 38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan 1995	39 40
1 202.0	1 171.3	1 506.5	1 837.0	2 161.1	6 190.7 5 712.1	1996 - Alberta 1995	41 42
18.1	16.6	40.8	34.7	51.1	164.5 225.3	1996 - Colombie-Britannique 1995	43 44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest 1995	45 46
1 714.9	1 804.5	2 540.1	3 853.9	5 180.5	15 757.0 14 570.9	1996 Total des ventes 1995	47 48
9 703.3	9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	32 753.0 31 461.8	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1995	49 50

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1 Gross new production	1996	1 945.9	1 799.2	1 985.5				
2	1995	1 820.4	1 555.5	1 948.2	1 846.0	1 876.6	1 504.5	1 759.4
3 Net new production	1996	1 922.6	1 772.7	1 965.8				
4	1995	1 804.2	1 542.1	1 930.0	1 832.7	1 861.4	1 488.6	1 742.8
5 Net withdrawals	1996	1 922.6	1 772.7	1 965.8				
6	1995	1 804.2	1 542.1	1 930.0	1 832.7	1 861.4	1 488.6	1 742.8
7 Less - Field uses	1996	41.7	35.5	45.3				
8	1995	32.1	29.0	35.4	34.8	34.2	29.5	32.5
9 - Shrinkage	1996	198.0	172.6	210.0				
10	1995	155.2	136.5	153.9	159.5	163.5	107.5	146.7
11 - Plant uses	1996	64.9	64.8	75.9				
12	1995	55.6	49.2	55.2	53.2	51.4	33.6	46.7
13 - Adjustment	1996	35.2	44.3	71.1				
14	1995	-75.0	-111.6	58.7	-20.3	-0.6	0.7	38.3
15 Total marketable gas	1996	1 582.8	1 455.5	1 563.5				
16	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.6
17 Imports	1996	-	-	-				
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-				
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	1 582.8	1 455.5	1 563.5				
22	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.6
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1996	- 238.9	- 126.6	-64.0				
24	1995	-96.5	-53.2	4.7	45.1	171.8	224.5	249.8
25 Line loss, fuel and pack change	1996	- 116.8	- 119.4	29.2				
26	1995	178.6	3.4	-65.1	26.3	35.8	-64.6	17.6
27 Exports	1996	879.0	819.8	746.3				
28	1995	649.3	684.8	721.1	737.2	668.0	612.5	595.9
29 Direct sales	1996	294.4	259.0	265.5				
30	1995	267.0	256.4	337.3	281.5	248.2	172.2	267.5
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-				
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-	-	-				
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1996	94.8	85.0	89.6				
36	1995	123.1	119.3	114.9	108.3	105.0	89.4	95.0
37 - Manitoba	1996	-	-	-				
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	-	-	-				
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	92.8	51.8	99.4				
42	1995	63.5	56.4	72.2	66.7	89.2	74.4	69.6
43 - British Columbia	1996	577.5	485.9	397.5				
44	1995	451.3	371.9	441.7	340.4	294.9	208.9	183.2
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-				
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	765.1	622.7	586.5				
48	1995	637.9	547.6	628.8	515.4	489.1	372.7	347.8
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	1 582.8	1 455.5	1 563.5				
50	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
1 720.6	1 765.2	1 858.3	1 922.9	1 972.3	5 730.6	1996 Production originale brute		1
					5 324.1	1995		2
1 701.3	1 746.7	1 836.8	1 903.6	1 947.7	5 661.1	1996 Production originale nette		3
					5 276.3	1995		4
1 701.3	1 746.7	1 836.8	1 903.6	1 947.7	5 661.1	1996 Prélèvements nets		5
					5 276.3	1995		6
29.8	18.7	32.3	37.5	39.7	122.5	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers		7
					96.5	1995		8
145.8	143.4	155.4	172.6	172.4	580.6	1996 - Pertes lors de traitement		9
					445.6	1995		10
46.9	68.5	58.1	66.9	76.5	205.6	1996 - Utilisation dans les usines		11
					160.0	1995		12
93.0	46.4	45.1	33.4	52.6	150.6	1996 - Rectifications		13
					- 127.9	1995		14
1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	4 601.8	1996 Total du gaz marchand		15
					4 702.1	1995		16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations		17
					-	1995		18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages		19
					-	1995		20
1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	4 601.8	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		21
					4 702.1	1995		22
Utilisation :								
135.1	165.6	76.9	44.4	- 140.0	- 429.5	1996 Variations des stocks des distributeurs		23
					- 145.0	1995		24
46.7	14.7	36.7	39.6	-74.2	- 207.0	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux		25
					116.9	1995		26
663.0	708.1	763.1	727.7	879.8	2 445.1	1996 Exportations		27
					2 055.2	1995		28
217.4	261.8	221.6	249.9	249.6	818.9	1996 Ventes directes		29
					860.7	1995		30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick		31
					-	1995		32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec		33
					-	1995		34
100.1	82.1	89.7	79.3	98.9	269.4	1996 - Ontario		35
					357.3	1995		36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba		37
					-	1995		38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan		39
					-	1995		40
43.1	66.1	58.6	84.1	75.9	244.0	1996 - Alberta		41
					192.1	1995		42
180.4	171.3	299.3	368.2	516.5	1 460.9	1996 - Colombie-Britannique		43
					1 264.9	1995		44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest		45
					-	1995		46
323.6	319.5	447.6	531.6	691.3	1 974.3	1996 Total des ventes		47
					1 814.3	1995		48
1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	4 601.8	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		49
					4 702.1	1995		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees Celsius								
Supply :								
1 Gross new production	1996	16.1	15.1	15.4				
2	1995	17.3	15.3	16.4	15.1	16.6	11.9	17.4
3 Net new production	1996	15.9	15.0	15.3				
4	1995	17.1	15.2	16.3	14.9	16.2	11.7	17.3
5 Net withdrawals	1996	15.9	15.0	15.3				
6	1995	17.1	15.2	16.3	14.9	16.2	11.7	17.3
7 Less - Field uses	1996	-	-	-				
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1996	0.7	0.7	0.7				
10	1995	0.7	0.6	0.7	0.6	0.7	0.2	0.8
11 - Plant uses	1996	0.4	0.4	0.3				
12	1995	0.5	0.6	0.5	0.4	0.5	0.4	0.7
13 - Adjustment	1996	-	-	-				
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	1996	14.8	13.9	14.3				
16	1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	15.8
17 Imports	1996	-	-	-				
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-				
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	14.8	13.9	14.3				
22	1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	15.8
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1996	-	-	-				
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-				
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports	1996	-	-	-				
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales	1996	-	-	-				
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-				
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-	-	-				
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1996	-	-	-				
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 - Manitoba	1996	-	-	-				
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	-	-	-				
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	-	-	-				
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1996	4.6	4.1	4.0				
44	1995	4.8	4.1	4.4	3.8	4.9	0.9	5.1
45 - Northwest Territories	1996	10.2	9.8	10.3				
46	1995	11.1	9.9	10.7	10.1	10.1	10.2	10.7
47 Total sales	1996	14.8	13.9	14.3				
48	1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	15.8
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	14.8	13.9	14.3				
50	1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	15.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Territoires du Nord-Ouest

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnement :							
					46.6	1996 Production originale brute	1
18.3	17.3	17.4	16.4	16.4	49.0	1995	2
					46.2	1996 Production originale nette	3
18.2	17.2	17.3	16.3	16.2	48.6	1995	4
					46.2	1996 Prélèvements nets	5
18.2	17.2	17.3	16.3	16.2	48.6	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
					-	1995	8
					2.1	1996 - Pertes lors de traitement	9
0.9	0.8	0.7	0.7	0.8	2.0	1995	10
					1.1	1996 - Utilisation dans les usines	11
0.8	0.5	0.5	0.5	0.3	1.6	1995	12
					-	1996 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
					43.0	1996 Total du gaz marchand	15
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	45.0	1995	16
					-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
					-	1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
					43.0	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	45.0	1995	22
Utilisation :							
					-	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
					-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
					-	1996 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
					-	1996 Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
					-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
					-	1996 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
					-	1996 - Ontario	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
					-	1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
					-	1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
					-	1996 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
					12.7	1996 - Colombie-Britannique	43
5.5	5.1	4.5	4.4	4.8	13.3	1995	44
					30.3	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
11.0	10.8	11.6	10.7	10.3	31.7	1995	46
					43.0	1996 Total des ventes	47
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	45.0	1995	48
					43.0	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	45.0	1995	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1 Gross new production	1996	37.9	35.8	38.3				
2	1995	40.8	36.5	39.4	37.4	39.3	19.4	39.3
3 Net new production	1996	37.8	35.7	38.2				
4	1995	40.7	36.4	39.3	37.3	39.2	19.3	39.2
5 Net withdrawals	1996	37.8	35.7	38.2				
6	1995	40.7	36.4	39.3	37.3	39.2	19.3	39.2
7 Less - Field uses	1996	-	-	-				
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1996	6.1	5.8	6.0				
10	1995	6.6	5.9	6.5	6.3	6.4	3.1	6.4
11 - Plant uses	1996	2.7	2.7	3.7				
12	1995	2.3	2.0	1.6	0.9	2.2	1.7	2.4
13 - Adjustment	1996	-	-	-				
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	1996	29.0	27.2	28.5				
16	1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4
17 Imports	1996	-	-	-				
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-				
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	29.0	27.2	28.5				
22	1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1996	-	-	-				
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-				
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports	1996	-	-	-				
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales	1996	-	-	-				
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-				
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-	-	-				
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1996	-	-	-				
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 - Manitoba	1996	-	-	-				
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	-	-	-				
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	-	-	-				
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1996	29.0	27.2	28.5				
44	1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-				
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	29.0	27.2	28.5				
48	1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	29.0	27.2	28.5				
50	1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius							
						Approvisionnement :	
38.6	37.2	39.2	37.5	38.2	112.0	1996 Production originale brute	1
					116.7	1995	2
38.5	37.1	39.1	37.4	38.1	111.7	1996 Production originale nette	3
					116.4	1995	4
38.5	37.1	39.1	37.4	38.1	111.7	1996 Prélèvements nets	5
					116.4	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
						1995	8
6.4	6.3	6.3	6.0	6.2	17.9	- Pertes lors de traitement	9
					19.0	1995	10
1.5	1.6	2.7	2.8	2.5	9.1	- Utilisation dans les usines	11
					5.9	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications	13
						1995	14
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	84.7	1996 Total du gaz marchand	15
					91.5	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
						1995	18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages	19
						1995	20
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	84.7	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
					91.5	1995	22
						Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
						1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
						1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations	27
						1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes	29
						1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
						1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	33
						1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario	35
						1995	36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	37
						1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	39
						1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	41
						1995	42
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	84.7	1996 - Colombie-Britannique	43
					91.5	1995	44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
						1995	46
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	84.7	1996 Total des ventes	47
					91.5	1995	48
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	84.7	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
					91.5	1995	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1 Gross new production	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Net new production	1996	-	-	-	-	-	-	-
4	1995	-	-	-	-	-	-	-
5 Net withdrawals	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Less - Field uses	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1996	-	-	-	-	-	-	-
10	1995	-	-	-	-	-	-	-
11 - Plant uses	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 - Adjustment	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	1996	-	-	-	-	-	-	-
16	1995	-	-	-	-	-	-	-
17 Imports	1996	109.2	108.9	174.8	-	-	-	-
18	1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6
19 Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	-
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	109.2	108.9	174.8	-	-	-	-
22	1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-	-	-	-
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1996	55.0	107.2	174.8	-	-	-	-
36	1995	52.8	43.7	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6
37 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1996	10.2	1.7	-	-	-	-	-
44	1995	8.5	2.1	-	-	-	-	-
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	109.2	108.9	174.8	-	-	-	-
48	1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	109.2	108.9	174.8	-	-	-	-
50	1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
						Approvisionnement :	
-	-	-	-	-	-	1996 Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
-	-	-	-	-	-	1996 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
-	-	-	-	-	-	1996 - Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 - Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
-	-	-	-	-	-	1996 Total du gaz marchand	15
-	-	-	-	-	-	1995	16
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	392.9	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	160.8	1995	18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	392.9	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
-	-	-	-	-	160.8	1995	22
						Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
57.2	65.0	56.1	80.1	47.4	381.0	1996 - Ontario	35
-	-	-	-	-	150.2	1995	36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
-	-	-	-	4.8	11.9	1996 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	10.6	1995	44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	392.9	1996 Total des ventes	47
-	-	-	-	-	160.8	1995	48
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	392.9	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
-	-	-	-	-	160.8	1995	50

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1995 - 1996

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes									
Gas use - reprocessing									
1	Shrinkage (1)	1996	335.4	313.3	330.4				
2		1995	333.0	300.0	320.5	303.9	263.8	256.6	292.9
3	Flared (2)	1996	4.2	3.0	3.5				
4		1995	4.0	3.5	4.0	3.9	3.5	4.0	4.9
5	Plant fuel (2)	1996	38.8	39.2	41.8				
6		1995	37.7	34.3	37.1	36.5	32.5	31.3	32.0
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Propane									
7	Manitoba	1996	0.2	0.2	0.2				
8		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2
9	Saskatchewan	1996	4.5	4.6	4.6				
10		1995	4.6	4.6	4.6	4.6	4.5	3.9	4.4
11	Alberta	1996	863.4	791.9	852.3				
12		1995	857.6	732.7	812.7	864.8	791.0	715.2	664.9
13	British Columbia	1996	32.4	30.4	32.5				
14		1995	28.3	26.7	29.8	25.3	27.4	25.6	27.1
15	Canada	1996	900.5	827.1	889.6				
16		1995	890.7	764.2	847.3	894.9	823.1	744.8	696.6
Butane									
17	Manitoba	1996	0.1	0.1	0.1				
18		1995	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
19	Saskatchewan	1996	3.8	3.8	3.9				
20		1995	3.9	3.6	3.9	3.9	4.0	3.5	3.8
21	Alberta	1996	455.1	428.3	447.4				
22		1995	509.8	428.0	459.3	450.6	431.2	402.8	346.4
23	British Columbia	1996	20.5	19.3	20.7				
24		1995	19.1	17.5	20.0	18.0	17.6	17.5	18.3
25	Canada	1996	479.5	451.5	472.1				
26		1995	532.9	449.2	483.3	472.6	452.9	423.9	368.6
Ethane (before solvent flood)									
27	Manitoba	1996	-	-	-				
28		1995	-	-	-	-	-	-	-
29	Saskatchewan	1996	-	-	-				
30		1995	-	-	-	-	-	-	-
31	Alberta	1996	880.7	808.5	909.5				
32		1995	904.0	788.3	886.6	815.3	687.4	715.7	721.6
33	British Columbia	1996	-	-	-				
34		1995	-	-	-	-	-	-	-
35	Canada	1996	880.7	808.5	909.5				
36		1995	904.0	788.3	886.6	815.3	687.4	715.7	721.6
Metric tonnes - Tonne métrique									
Sulphur									
37	Manitoba	1996	-	-	-				
38		1995	-	-	-	-	-	-	-
39	Saskatchewan	1996	-	-	-				
40		1995	-	-	-	-	-	-	-
41	Alberta	1996	625 380	574 681	616 347				
42		1995	605 127	535 752	567 728	559 198	539 115	551 603	596 423
43	British Columbia	1996	81 910	73 984	81 180				
44		1995	63 881	57 971	68 076	75 489	77 616	58 935	72 662
45	Canada	1996	707 290	648 665	697 527				
46		1995	669 008	593 723	635 804	634 687	616 731	610 538	669 085

(1) Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)
 (2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1995-1996

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Mar. Jan. à Mar.				
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						Utilisation en recyclage			
302.5	311.2	333.0	320.9	350.9	979.1 953.5	1996 1995	Pertes (1)	1	2
2.9	3.6	4.1	4.3	4.3	10.7 11.5	1996 1995	Gaz brûlé (2)	3	4
30.3	30.9	32.5	34.6	34.3	119.8 109.1	1996 1995	Consommation (2)	5	6
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						Propane			
0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.6 0.6	1996 1995	Manitoba	7	8
4.3	4.0	4.6	4.6	4.6	13.7 13.8	1996 1995	Saskatchewan	9	10
780.9	679.4	807.2	745.7	770.9	2 507.6 2 403.0	1996 1995	Alberta	11	12
24.7	28.5	31.0	31.1	31.1	95.3 84.8	1996 1995	Colombie-Britannique	13	14
810.1	712.1	842.9	781.6	806.8	2 617.2 2 502.2	1996 1995	Canada	15	16
						Butane			
0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.3 0.3	1996 1995	Manitoba	17	18
3.7	3.5	3.8	3.9	3.9	11.5 11.4	1996 1995	Saskatchewan	19	20
431.8	370.7	455.7	416.6	451.3	1 330.8 1 397.1	1996 1995	Alberta	21	22
16.2	18.9	19.9	19.9	19.9	60.5 56.6	1996 1995	Colombie-Britannique	23	24
451.9	393.2	479.5	440.5	475.2	1 403.1 1 465.4	1996 1995	Canada	25	26
						Ethane (avant deplac. miscible)			
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Manitoba	27	28
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Saskatchewan	29	30
794.4	840.7	896.8	924.6	915.8	2 598.7 2 578.9	1996 1995	Alberta	31	32
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Colombie-Britannique	33	34
794.4	840.7	896.8	924.6	915.8	2 598.7 2 578.9	1996 1995	Canada	35	36
Metric tonnes - Tonne métrique						Soufre			
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Manitoba	37	38
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Saskatchewan	39	40
611 943	484 683	604 039	590 163	619 360	1 816 408 1 708 607	1996 1995	Alberta	41	42
68 967	70 889	74 553	83 740	77 038	237 074 189 928	1996 1995	Colombie-Britannique	43	44
680 910	555 572	678 592	673 903	696 398	2 053 482 1 898 535	1996 1995	Canada	45	46

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

Definitions

Crude Oil

Crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

Définitions

Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports. Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales. Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations. Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

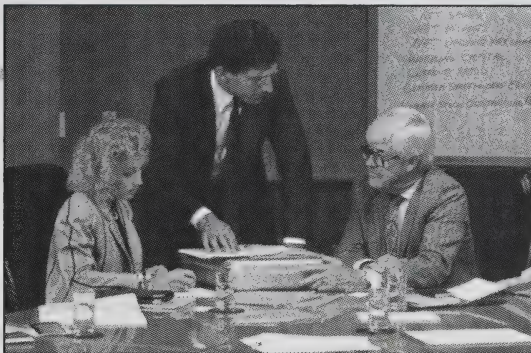
Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

Canada

Hire our team of researchers for \$56 a year

Notre équipe de chercheurs est à votre service pour 56 \$ par année



Subscribing to *Perspectives on Labour and Income* is like having a complete research department at your disposal. Solid facts. Unbiased analysis. Reliable statistics.

But *Perspectives* is more than just facts and figures. It offers authoritative insights into complex labour and income issues, analyzing the statistics to bring you simple, clear summaries of labour market and income trends. Our team of experts brings you the latest labour and income data. Each quarterly issue provides:

- topical articles on current labour and income trends
- more than 50 key labour and income indicators
- a review of ongoing research
- information on new surveys

As a special bonus, twice a year you will also receive *The Labour Market Review*, giving you timely analysis on labour market performance over the previous six months or year.

And all for only \$56!

Thousands of Canadian professionals turn to *Perspectives* to discover emerging trends in labour and income and to stay up to date on the latest research findings. As a subscriber, you will get the inside story.

We know you'll find *Perspectives* indispensable. GUARANTEED. If you aren't convinced after reading the first issue, we'll give you a FULL REFUND on all outstanding issues. Order your subscription to *Perspectives* today (Cat. No. 75-0010XPE).

ORDER NOW!

For only \$56 (plus \$3.92 GST and applicable PST) you will receive the latest labour and income research (4 issues per year). Subscription rates are US\$68 for U.S. customers and US\$80 for customers in other countries. Fax your VISA or MasterCard order to: (613) 951-1584. Call toll free: 1-800-267-6677. Or mail to: Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario K1A 0T6. Or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication. Via Internet: order@statcan.ca

S'abonner à *L'emploi et le revenu en perspective*, c'est disposer d'une division entière de chercheurs à votre service. Des faits solides. Des analyses objectives. Des statistiques fiables.

La publication n'a pas que des faits et des chiffres. Elle offre également des analyses de fond sur des questions complexes touchant l'emploi et le revenu, de façon à fournir des indications claires et précises sur les

tendances actuelles du marché du travail et des revenus.

Notre équipe de spécialistes met à votre disposition des données récentes sur l'emploi et le revenu. Dans chacun des numéros trimestriels, vous trouverez :

- des articles de fond sur l'emploi et le revenu
- plus de 50 indicateurs clés de l'emploi et du revenu
- un aperçu de la recherche en cours
- de l'information sur les nouvelles enquêtes

En prime, vous recevrez le *Bilan du marché du travail* deux fois l'an. Vous disposerez ainsi d'une analyse à jour de la situation du marché du travail pour les six derniers mois ou la dernière année.

Tout cela pour 56 \$ seulement!

Des milliers de professionnels au Canada consultent *Perspective* pour connaître les tendances de l'emploi et du revenu, ainsi que les plus récents résultats de recherche. Votre abonnement vous permettra de connaître tous les faits.

Nous savons que *L'emploi et le revenu en perspective* deviendra pour vous un outil indispensable. C'EST GARANTI. Si vous n'êtes pas satisfait après avoir lu le premier numéro, nous vous REMBOURSERONS le montant payé pour les numéros à venir. Abonnez-vous à *Perspective* (n° 75-0010XPF au cat.) dès aujourd'hui.

ABONNEZ-VOUS DÈS MAINTENANT!

Pour 56 \$ seulement (plus 3,92 \$ de TPS et la TVP en vigueur en sus), vous recevrez les plus récentes recherches sur l'emploi et le revenu (quatre numéros par année). L'abonnement est de 68 \$ US aux États-Unis et de 80 \$ US dans les autres pays. Faites parvenir votre commande par télécopieur (VISA ou MasterCard) au (613) 951-1584, par téléphone (sans frais) au 1-800-267-6677, par courrier à Statistique Canada, Division des Opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6. Ou communiquez avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près. (Voir la liste dans la présente publication). Via l'Internet: order@statcan.ca

Don't let this happen to you!

Ne vous laissez pas dépasser par les événements!

Imagine you're called upon to make a really important business decision. You spend some anxious days weighing your options. You examine the available data. Finally, you make your decision...

...only to discover too late that your information was incomplete or outdated!

If you've ever experienced this type of frustration... or if your reputation ever depends on the quality of the data you refer to... **Infomat** is for you.

Infomat is your fastest and easiest way to keep on top of important Canadian economic and social trends. Since it comes to you weekly – not daily – issues won't pile up unread. And, in just one publication, you'll have the answers to almost anything:

- ✓ price indexes
- ✓ manufacturing shipments and orders
- ✓ imports and exports
- ✓ labour market conditions, and
- ✓ dozens of key social and economic indicators!

And because **Infomat** is based on over 100 ongoing Statistics Canada surveys, no other source is more timely or more reliable.

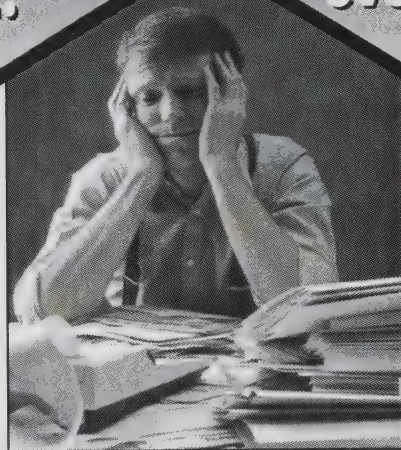
Infomat is specially designed and written for you – a busy manager with no time to waste!

**Join the confident, successful
decision-makers in the country and
subscribe to Infomat today!**

Infomat (catalogue no. 11-0020XPE) is only \$140* per year in Canada, US\$168 in the U.S. and US\$196 in other countries. Also available by Fax Service: 50 issues for \$600* in Canada, US\$600 in the U.S. and US\$600 in other countries.

CALL TOLL-FREE 1-800-267-6677 OR FAX (613) 951-1584 and use your VISA or MasterCard.

OR MAIL your order to: Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.
Via Internet: order@statcan.ca *plus GST and applicable PST



Imaginez que vous devez prendre une décision de gestion très importante. Vous vous faites du mauvais sang pendant quelques jours à évaluer vos options. Vous examinez les données disponibles. Vous vous décidez enfin...

... pour vous rendre compte trop tard que vous vous êtes fondé sur de l'information incomplète ou périmée!

Si vous avez déjà vécu ce genre de situation... ou si vous devez un jour miser votre réputation sur la qualité des données que vous avancez...

Infomat est pour vous.

Infomat est la façon la plus rapide et la plus facile de se tenir au courant des tendances économiques et sociales importantes au Canada. Comme il s'agit d'un hebdomadaire – non d'un quotidien – vous aurez le temps de le lire. Et dans une seule et même publication, vous trouverez réponse à presque tout :

- ✓ indices de prix
- ✓ livraisons et commandes des fabricants
- ✓ importations et exportations
- ✓ situation du marché du travail, et des
- ✓ dizaines d'indicateurs socio-économiques clés!

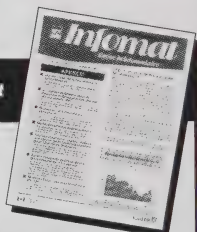
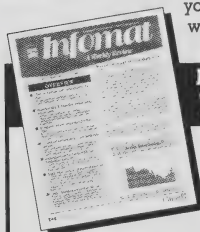
Et comme **Infomat** est fondé sur plus de 100 enquêtes permanentes de Statistique Canada, aucune autre source n'est plus à jour ou plus fiable.

Infomat est conçu et rédigé pour des gens comme vous – des gestionnaires qui n'ont pas de temps à perdre!

Faites comme bien d'autres décideurs au pays qui ont réussi et abonnez-vous à Infomat aujourd'hui même!

Infomat (n° 11-0020XPF au catalogue) ne coûte que 140 \$* par année au Canada, 168 \$ US aux États-Unis et 196 \$ US dans les autres pays. Nous vous offrons également le service de télécopie : 50 numéros pour 600 \$* au Canada, 600 \$ US aux États-Unis et 600 \$ US dans les autres pays.

Vous pouvez nous joindre PAR TÉLÉPHONE AU 1-800-267-6677 ou PAR TÉLÉCOPIEUR AU (613) 951-1584 et utiliser votre carte VISA ou MasterCard. Ou envoyez votre commande PAR LA POSTE à : Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6. Vous pouvez aussi communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près. La liste de ces centres se retrouve dans la présente publication.
Via Internet: order@statcan.ca *plus la TPS et la TVP en vigueur



Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

Crude Petroleum and Natural Gas Production

April 1996

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Avril 1996



Statistics Canada
Statistique Canada

Canada

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on CD, diskette, computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Industrial Organization and Finance Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9843) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montreal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winnipeg	(1-204-983-4020)		

You can also visit our World Wide Web site:
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National Enquiries Line	1-800-263-1136
National Telecommunications Device for the Hearing Impaired	1-800-363-7629
National Toll-free Order-only Line (Canada and United States)	1-800-267-6677

How to Order Publications

Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, the Statistics Canada Regional Reference Centres, or from:

Statistics Canada
Operations and Integration Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario
K1A 0T6

Telephone: (613) 951-7277
Fax: (613) 951-1584
Toronto (credit card only): (416) 973-8018
Internet: order@statcan.ca

Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur disque compact, disquette, imprimés d'ordinateur, microfiches et microfilms et bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographique sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingué et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Division de l'organisation et des finances de l'industrie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9843) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montréal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winnipeg	(1-204-983-4020)		

Vous pouvez également visiter notre site sur le W3:
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1-800-263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1-800-363-7629
Service national du numéro sans frais pour commander seulement (Canada et États-Unis)	1-800-267-6677

Comment commander les publications

On peut se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des centres de consultation régionaux de Statistique Canada, ou en écrivant à:

Statistique Canada
Division des opérations et de l'intégration
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario)
K1A 0T6

Téléphone: (613) 951-7277
Télécopieur: (613) 951-1584
Toronto (carte de crédit seulement): (416) 973-8018
Internet: order@statcan.ca

Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada
Industry Division
Energy Section

Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

April 1996

Statistique Canada
Division de l'Industrie
Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Avril 1996

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1996

All rights reserved. No part of this publication
may be reproduced, stored in a retrieval system
or transmitted in any form or by any means,
electronic, mechanical, photocopying, recording
or otherwise without prior written permission
from Licence Services, Marketing Division,
Statistics Canada, Ottawa, Ontario
Canada K1A 0T6.

July 1996

Price: Canada: \$18.00 per issue,
\$180.00 annually

United States: US\$22.00 per issue,
US\$216.00 annually

Other Countries: US\$26.00 per issue,
US\$252.00 annually

Catalogue 26-006-XPB, Vol. 48, No. 4

Frequency: Monthly

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system
to a long-standing cooperation involving Statistics
Canada, the citizens of Canada, its businesses,
governments and other institutions. Accurate and
timely statistical information could not be produced
without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1996

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire
ou de transmettre le contenu de la présente
publication, sous quelque forme ou par quelque
moyen que ce soit, enregistrement sur support
magnétique, reproduction électronique, méca-
nique, photographique, ou autre, ou de
l'emmagasiner dans un système de recouvrement
sans l'autorisation écrite préalable des Services
de concession des droits de licence, Division du
marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario,
Canada, K1A 0T6.

Juillet 1996

Prix : Canada : 18 \$ l'exemplaire,
180 \$ par année

États-Unis : 22 \$ US l'exemplaire,
216 \$ US par année

Autres pays : 26 \$ US l'exemplaire,
252 \$ US par année

Catalogue 26-006-XPB, vol. 48, no. 4

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada
repose sur un partenariat bien établi entre
Statistique Canada et la population, les entreprises,
les administrations canadiennes et les autres
organismes. Sans cette collaboration et cette bonne
volonté, il serait impossible de produire des
statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBREVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **George Andrusiak**, Director, Industry Division
 - **Robert Lussier**, Assistant Director, Industry Division
 - **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
 - **David Roeske**, Head Petroleum Unit, Energy Section.
- and
- **Gérard O'Connor**, Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **George Andrusiak**, directeur, Division de l'industrie
 - **Robert Lussier**, directeur-adjoint, Division de l'industrie
 - **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
 - **David Roeske**, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.
- et
- **Gérard O'Connor**, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.



Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'American National Standard for Information Sciences - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.



TABLE OF CONTENTS

	PAGE
Highlights	5
Table	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Atlantic	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
British Columbia	18
Northwest Territories	20
Foreign	22
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	24
New Brunswick and Quebec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
British Columbia	34
Northwest Territories	36
Yukon	38
Foreign	40
3. Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	42
Data Quality and Methodology	45
Definitions	45

TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
Faits saillants	5
Tableau	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Atlantique	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
Colombie-Britannique	18
Territoires du Nord-Ouest	20
Étranger	22
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	24
Nouveau-Brunswick et Québec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
Colombie-Britannique	34
Territoires du Nord-Ouest	36
Yukon	38
Étranger	40
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	42
Qualité des données et méthodologie	45
Définitions	45

Catalogue

Monthly Publications

Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB
Refined Petroleum Products	45-004-XPB
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB
Gas Utilities	55-002-XPB
Electric Power Statistics	57-001-XPB
Energy Statistics Handbook	57-601-XPB

Quarterly Publication

Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003-XPB
--	------------

Annual Publications

Coal Mines	26-206-XPB
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213-XPB
Oil Pipeline Transport	55-201-XPB
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202-XPB
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204-XPB
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205-XPB
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206-XPB

Publications mensuelles

Production de pétrole brut et de gaz naturel
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport de pétrole par pipeline
Services de gaz
Statistiques de l'énergie électrique
Guide statistique sur l'énergie

Publication trimestrielle

Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada

Publications annuelles

Mines de charbon
L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Transport de pétrole par pipeline
Statistiques de l'énergie électrique,
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques

To order a publication you may telephone (613) 951-7277 or fax (613) 951-1584 or internet: order@statcan.ca. You may also call 1 800 267-6677 (Canada and United States) toll free. If you order by telephone, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication, veuillez communiquer par téléphone au (613) 951-7277 ou par télécopieur au (613) 951-1584 ou par internet: order@statcan.ca. Vous pouvez aussi appeler sans frais (Canada et États-Unis) au 1 800 267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone.

Highlights

April 1996

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during April 1996 amounted to 8.9 million cubic metres compared to 9.4 million cubic metres in April 1995, a decrease of 4.8%. Imported crude for the same period amounted to 2.8 million cubic metres an increase of 21.6% over April 1995.

The disposition of crude and equivalent for April is as follows: 6.7 million cubic metres (57.2%) were sent to Canadian refineries and 5.0 million cubic metres (42.4%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 0.7% to 16.0 billion cubic metres from 15.9 billion cubic metres in April 1995. Marketable production for April amounted to 12.5 billion cubic metres, a decrease of 1.6%.

The disposition of natural gas for April 1996 is as follows: 1.3 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.2 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 6.6 billion cubic metres exported; 5.6 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.4 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faits saillants

Avril 1996

En avril 1996 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 8.9 millions de mètres cubes comparative-ment à 9.4 millions de mètres cubes en avril 1995, soit une diminution de 4.8%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 2.8 millions de mètres cubes, soit une hausse de 21.6% depuis avril 1995.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois d'avril 1996 se répartit de la manière suivante: 6.7 millions de mètres cubes (57.2%) destinés aux raffineries canadiennes et 5.0 millions de mètres cubes (42.4%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 0.7% pour atteindre 16.0 milliards de mètres cubes contre 15.9 milliards de mètres cubes (en avril 1995). En avril 1996, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 12.5 milliards de mètres cubes, soit une diminution de 1.6%.

Au cours du mois d'avril 1996, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 1.3 milliard de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2.2 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 6.6 milliards de mètres cubes ont été exportés et 5.6 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0.4 milliards de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	2 372.4	2 238.3	2 494.8	2 269.1			
2	1995	2 185.0	1 930.3	2 191.3	2 130.9	2 233.8	2 194.3	2 318.1
3 Light and medium	1996	4 293.4	4 136.9	4 445.6	4 258.7			
4	1995	4 612.5	4 156.9	4 599.7	4 334.2	4 368.6	4 324.7	4 522.6
5 Synthetic	1996	1 397.5	1 217.5	1 464.4	929.6			
6	1995	1 382.4	1 109.0	1 076.3	1 448.8	1 293.6	1 475.5	1 428.1
7 Crude bitumen	1996	742.1	697.2	741.7	690.9			
8	1995	639.3	531.3	635.8	686.8	753.0	752.5	795.8
9 Total crude	1996	8 805.4	8 289.9	9 146.3	8 148.3			
10	1995	8 819.2	7 847.5	8 563.1	8 600.7	8 649.0	8 747.0	9 065.4
11 Condensate	1996	31.3	30.6	34.9	30.1			
12	1995	34.1	29.5	32.5	30.8	27.1	27.6	26.6
13 Pentanes plus	1996	799.0	752.1	814.0	754.3			
14	1995	836.7	730.9	792.4	756.2	765.7	672.7	700.7
15 Total net withdrawals	1996	9 638.7	9 072.6	9 995.4	8 932.7			
16	1995	9 690.0	8 607.9	9 388.0	9 387.7	9 441.8	9 447.3	9 792.7
17 Imports	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5			
18	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
19 TOTAL SUPPLY	1996	12 874.6	12 458.5	13 858.4	11 728.2			
20	1995	13 009.3	11 808.0	12 363.4	11 685.9	12 197.9	12 133.3	12 886.1
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	1 651.0	1 481.5	2 185.4	1 598.2			
22	1995	1 577.3	1 466.1	1 705.4	1 071.0	1 229.0	1 428.5	1 674.8
23 - Quebec	1996	1 552.0	1 918.9	1 608.9	1 163.6			
24	1995	1 801.7	1 581.4	1 437.6	1 403.2	1 675.7	1 447.8	1 473.0
25 - Ontario	1996	2 153.0	1 997.1	2 110.2	1 768.8			
26	1995	2 189.1	1 885.4	2 123.1	1 927.5	1 814.5	1 884.7	2 098.1
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-			
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	287.9	251.6	294.8	278.9			
30	1995	285.4	262.1	274.8	287.3	225.0	86.6	261.8
31 - Alberta	1996	1 775.9	1 786.5	2 002.7	1 648.1			
32	1995	1 865.9	1 637.0	1 796.7	1 053.3	1 424.0	1 956.5	1 900.3
33 - British Columbia	1996	242.1	255.3	266.7	243.8			
34	1995	456.7	354.2	402.8	406.7	431.4	424.6	279.4
35 - N.W. Territories	1996	14.2	9.1	9.6	9.3			
36	1995	18.0	16.2	18.1	17.4	12.6	17.1	21.4
37 Total to refineries	1996	7 676.1	7 700.0	8 478.3	6 710.7			
38	1995	8 194.1	7 222.4	7 788.5	6 178.4	6 812.2	7 245.8	7 708.8
39 Export to the United States	1996	5 698.7	4 604.5	5 251.6	4 898.8			
40	1995	5 167.0	4 297.9	4 477.2	5 252.2	5 409.9	5 434.8	5 315.9
41 Export to other countries	1996	176.5	-	-	79.0			
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	5 875.2	4 604.5	5 251.6	4 977.8			
44	1995	5 167.0	4 297.9	4 477.2	5 252.2	5 409.9	5 434.8	5 315.9
45 Net inventory changes	1996	- 609.2	87.6	201.5	190.9			
46	1995	- 363.1	180.0	116.8	311.0	-51.9	- 495.3	- 125.2
47 Deliveries to other purchasers	1996	22.0	26.2	32.6	28.3			
48	1995	-	0.8	0.6	0.5	0.8	2.5	6.2
49 Losses and adjustments	1996	-89.5	40.2	- 105.6	- 179.5			
50	1995	11.3	- 193.1	10.3	-56.2	26.9	-54.5	-19.6
51 TOTAL DISPOSITION	1996	12 874.6	12 458.5	13 858.4	11 728.2			
52	1995	13 009.3	11 808.0	12 363.4	11 685.9	12 197.9	12 133.3	12 886.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
2 341.8	2 316.0	2 403.2	2 242.6	2 359.3	3 374.6 8 497.3	1996 Lourde		1
						1995		2
4 455.9	4 318.4	4 523.0	4 303.9	4 394.1	17 134.6 17 703.3	1996 Léger et médium		3
						1995		4
1 409.8	1 353.3	1 401.7	1 402.6	1 415.8	5 003.0 3 016.3	1996 Synthétique		5
						1995		6
779.7	755.1	761.1	688.6	747.7	2 871.9 2 613.2	1996 Pétrole brut bitumineux		7
						1995		8
8 987.2	8 743.0	9 089.0	8 639.7	8 917.1	34 390.1 33 830.8	1996 Total pétrole brut		9
						1995		10
29.0	31.3	36.8	32.4	31.9	126.9 126.9	1996 Condensat		11
						1995		12
739.8	673.1	744.2	768.8	793.7	3 113.4 3 116.2	1996 Pentanes plus		13
						1995		14
9 756.0	9 447.6	9 870.0	9 440.9	9 742.7	37 636.4 37 073.6	1996 Total prélèvements nets		15
						1995		16
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	13 283.3 11 493.0	1996 Importations		17
						1995		18
12 556.9	12 214.6	12 560.8	12 924.2	12 254.6	50 919.7 48 566.6	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS		19
						1995		20
						Utilisation:		
1 040.0	1 771.5	1 243.0	1 637.1	1 140.4	6 316.1 5 819.8	1996 Aux raffineries - Atlantique		21
						1995		22
1 902.8	1 130.2	1 432.8	1 739.7	1 581.0	6 243.4 6 229.9	1996 - Québec		23
						1995		24
1 928.7	1 948.8	2 072.4	1 998.1	2 036.3	8 029.1 8 125.1	1996 - Ontario		25
						1995		26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba		27
						1995		28
312.0	316.1	305.2	284.0	252.4	1 113.2 1 103.6	1996 - Saskatchewan		29
						1995		30
1 854.0	1 917.4	1 792.6	1 768.1	1 705.5	7 213.2 6 378.9	1996 - Alberta		31
						1995		32
284.1	254.7	268.9	238.0	258.3	1 007.9 1 620.4	1996 - Colombie-Britannique		33
						1995		34
17.8	17.3	18.1	17.4	18.0	42.2 69.7	1996 - Territoires du N.-O.		35
						1995		36
7 339.4	7 356.0	7 133.0	7 722.4	6 991.9	30 565.1 29 383.4	1996 Total livré aux raffineries		37
						1995		38
5 178.3	4 720.6	5 155.7	5 241.3	5 563.6	20 453.6 19 194.3	1996 Exportation aux États-Unis		39
						1995		40
77.8	-	81.6	-	-	255.5 -	1996 Exportation dans d'autres pays		41
						1995		42
5 256.1	4 720.6	5 237.3	5 241.3	5 563.6	20 709.1 19 194.3	1996 Exportations totales		43
						1995		44
62.6	168.1	305.1	-87.9	-97.3	- 129.2 244.7	1996 Variations nettes des stocks		45
						1995		46
7.2	9.0	3.3	18.8	-	103.1 1.9	1996 Livraisons à d'autres acheteurs		47
						1995		48
- 108.4	-39.1	- 118.2	29.6	- 203.6	- 334.4 - 227.7	1996 Pertes et rectifications		49
						1995		50
12 556.9	12 214.6	12 560.8	12 924.2	12 254.6	50 919.7 48 566.6	1996 TOTAL DE L'UTILISATION		51
						1995		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	-	-	-
4	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	-	-	-
10	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
11 Condensate	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	-	-	-
16	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	-	-	-
20	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	79.4	-	-	-	-	-
22	1995	-	115.9	118.9	83.6	60.7	57.4	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	-	-	-	-	-	-	-
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	-	79.4	-	-	-	-	-
38	1995	-	115.9	118.9	83.6	60.7	57.4	-
39 Export to the United States	1996	50.2	-	50.5	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	75.9	73.9	-	74.0
41 Export to other countries	1996	-	-	-	79.0	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	50.2	-	50.5	79.0	-	-	-
44	1995	-	-	-	75.9	73.9	-	74.0
45 Net inventory changes	1996	-14.8	41.8	67.4	41.7	-	-	-
46	1995	98.4	-36.3	9.7	-37.4	-13.1	63.5	46.9
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-	-	-	-	-	-	-
50	1995	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	-	-	-
52	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourde	1
					-	1995	2
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	395.2	1996 Léger et médium	3
					428.7	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
					-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
					-	1995	8
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	395.2	1996 Total pétrole brut	9
					428.7	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 Condensat	11
					-	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes plus	13
					-	1995	14
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	395.2	1996 Total prélèvements nets	15
					428.7	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
					-	1995	18
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	395.2	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					428.7	1995	20
						Utilisation:	
107.6	100.2	-	-	100.5	79.4	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
					318.4	1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	23
					-	1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario	25
					-	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
					-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
					-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	31
					-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
					-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
					-	1995	36
107.6	100.2	-	-	100.5	79.4	1996 Total livré aux raffineries	37
					318.4	1995	38
-	-	-	75.9	-	100.7	1996 Exportation aux États-Unis	39
					75.9	1995	40
77.8	-	81.6	-	-	79.0	1996 Exportation dans d'autres pays	41
					-	1995	42
77.8	-	81.6	75.9	-	179.7	1996 Exportations totales	43
					75.9	1995	44
-82.1	-6.0	25.0	2.5	-33.9	136.1	1996 Variations nettes des stocks	45
					34.4	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
					-	1995	48
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes et rectifications	49
					-	1995	50
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	395.2	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
					428.7	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	-	-	-
4	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	-	-	-
10	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
11 Condensate	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	-	-	-
16	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	-	-	-
20	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	-	-	-
26	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	-	-	-
38	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
39 Export to the United States	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1996	-	-	-	-	-	-	-
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-	-	-	-	-	-	-
50	1995	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	-	-	-
52	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourd	1
						1995	2
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	92.5	1996 Léger et médium	3
					93.4	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
						1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
						1995	8
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	92.5	1996 Total pétrole brut	9
					93.4	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 Condensat	11
						1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes plus	13
						1995	14
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	92.5	1996 Total prélèvements nets	15
					93.4	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
						1995	18
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	92.5	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					93.4	1995	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
						1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	23
						1995	24
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	92.5	1996 - Ontario	25
					93.4	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
						1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
						1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	31
						1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
						1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
						1995	36
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	92.5	1996 Total livré aux raffineries	37
					93.4	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation aux États-Unis	39
						1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
						1995	42
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations totales	43
						1995	44
-	-	-	-	-	-	1996 Variations nettes des stocks	45
						1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
						1995	48
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes et rectifications	49
						1995	50
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	92.5	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
					93.4	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Manitoba

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	50.6	47.6	51.3	48.1	-	-	-
4	1995	57.8	51.7	55.9	51.6	51.2	51.6	54.5
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	50.6	47.6	51.3	48.1	-	-	-
10	1995	57.8	51.7	55.9	51.6	51.2	51.6	54.5
11 Condensate	1996	0.1	0.1	0.1	-	-	-	-
12	1995	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
13 Pentanes plus	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	50.7	47.7	51.4	48.1	-	-	-
16	1995	57.9	51.8	56.0	51.7	51.3	51.7	54.6
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	50.7	47.7	51.4	48.1	-	-	-
20	1995	57.9	51.8	56.0	51.7	51.3	51.7	54.6
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	22.7	17.4	9.8	9.2	-	-	-
26	1995	12.6	25.1	20.2	20.2	20.9	29.4	29.7
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	22.7	17.4	9.8	9.2	-	-	-
38	1995	12.6	25.1	20.2	20.2	20.9	29.4	29.7
39 Export to the United States	1996	27.2	30.4	41.6	38.9	-	-	-
40	1995	44.6	26.6	35.1	31.7	31.4	22.3	25.3
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	27.2	30.4	41.6	38.9	-	-	-
44	1995	44.6	26.6	35.1	31.7	31.4	22.3	25.3
45 Net inventory changes	1996	0.3	-0.2	-0.3	0.1	-	-	-
46	1995	0.3	1.4	0.4	-0.1	-0.9	-	-0.5
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-0.1	0.1	0.3	-0.1	-	-	-
50	1995	0.4	-1.3	0.3	-0.1	-0.1	-	0.1
51 TOTAL DISPOSITION	1996	50.7	47.7	51.4	48.1	-	-	-
52	1995	57.9	51.8	56.0	51.7	51.3	51.7	54.6

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourde	1
					-	1995	2
55.0	53.0	55.4	52.6	52.3	197.6	1996 Léger et médium	3
					217.0	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
					-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
					-	1995	8
55.0	53.0	55.4	52.6	52.3	197.6	1996 Total pétrole brut	9
					217.0	1995	10
0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.3	1996 Condensat	11
					0.4	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes ^o plus	13
					-	1995	14
55.1	53.1	55.5	52.7	52.4	197.9	1996 Total prélèvements nets	15
					217.4	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
					-	1995	18
55.1	53.1	55.5	52.7	52.4	197.9	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					217.4	1995	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
					-	1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	23
					-	1995	24
15.3	36.6	33.0	11.6	19.7	59.1	1996 - Ontario	25
					78.1	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
					-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
					-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	31
					-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
					-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
					-	1995	36
15.3	36.6	33.0	11.6	19.7	59.1	1996 Total livré aux raffineries	37
					78.1	1995	38
39.5	16.3	22.1	40.1	32.4	138.1	1996 Exportation aux États-Unis	39
					138.0	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
					-	1995	42
39.5	16.3	22.1	40.1	32.4	138.1	1996 Exportations totales	43
					138.0	1995	44
0.2	0.2	-0.5	-	0.1	0.5	1996 Variations nettes des stocks	45
					2.0	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
					-	1995	48
0.1	-	0.9	1.0	0.2	0.2	1996 Pertes et rectifications	49
					-0.7	1995	50
55.1	53.1	55.5	52.7	52.4	197.9	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
					217.4	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Medium and Heavy	1996	1 162.4	1 039.3	1 210.7	1 035.4			
2	1995	1 030.8	932.9	1 021.0	991.3	1 056.4	1 048.0	1 109.
3 Light	1996	477.7	438.7	488.9	473.1			
4	1995	509.9	457.3	488.3	446.4	480.6	472.8	495.4
5 Synthetic	1996	-	-	-	-			
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-			
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	1 640.1	1 538.0	1 699.6	1 514.5			
10	1995	1 540.7	1 390.2	1 509.3	1 437.9	1 537.0	1 520.8	1 605.0
11 Condensate	1996	-	-	-	-			
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	2.6	2.6	2.5	2.4			
14	1995	2.5	2.5	2.4	2.6	2.6	2.7	2.7
15 Total net withdrawals	1996	1 642.7	1 540.6	1 702.1	1 516.9			
16	1995	1 543.2	1 392.7	1 511.7	1 440.5	1 539.6	1 523.5	1 607.7
17 Imports	1996	-	-	-	-			
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	1 642.7	1 540.6	1 702.1	1 516.9			
20	1995	1 543.2	1 392.7	1 511.7	1 440.5	1 539.6	1 523.5	1 607.7
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-			
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-			
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	315.3	339.7	324.4	362.1			
26	1995	273.2	260.7	431.4	409.4	241.8	278.7	334.4
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-			
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	183.9	173.8	186.2	163.8			
30	1995	109.9	92.1	169.7	156.6	143.2	40.5	176.3
31 - Alberta	1996	15.1	15.0	19.3	19.9			
32	1995	25.0	12.6	11.1	5.6	10.0	43.0	41.8
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-			
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-			
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	514.3	528.5	529.9	545.8			
38	1995	408.1	365.4	612.2	571.6	395.0	362.2	552.5
39 Export to the United States	1996	1 142.6	964.1	1 094.3	1 063.9			
40	1995	1 145.0	936.9	937.9	934.6	1 021.9	1 185.5	1 019.8
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-			
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	1 142.6	964.1	1 094.3	1 063.9			
44	1995	1 145.0	936.9	937.9	934.6	1 021.9	1 185.5	1 019.8
45 Net inventory changes	1996	-41.7	27.2	91.9	-67.1			
46	1995	-12.9	96.0	-71.4	-35.5	106.8	-35.5	19.9
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-			
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	27.5	20.8	-14.0	-25.7			
50	1995	3.0	-5.6	33.0	-10.2	15.9	11.3	15.5
51 TOTAL DISPOSITION	1996	1 642.7	1 540.6	1 702.1	1 516.9			
52	1995	1 543.2	1 392.7	1 511.7	1 440.5	1 539.6	1 523.5	1 607.7

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
1 116.6	1 117.5	1 165.7	1 126.1	1 157.2	4 507.8 3 976.2	1996 Médium et lourd 1995		1 2
494.8	483.0	503.4	487.8	481.8	1 884.4 1 901.9	1996 Léger 1995		3 4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique 1995		5 6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux 1995		7 8
1 611.4	1 600.5	1 669.1	1 613.9	1 639.0	6 392.2 5 878.1	1996 Total pétrole brut 1995		9 10
-	-	-	-	-	-	1996 Condensat 1995		11 12
2.6	2.6	2.8	2.5	2.8	10.1 10.0	1996 Pentane plus 1995		13 14
1 614.0	1 603.1	1 671.9	1 616.4	1 641.8	6 402.3 5 888.1	1996 Total prélèvements nets 1995		15 16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations 1995		17 18
1 614.0	1 603.1	1 671.9	1 616.4	1 641.8	6 402.3 5 888.1	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 1995		19 20
						Utilisation:		
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique 1995		21 22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec 1995		23 24
323.0	367.1	369.1	317.9	308.9	1 341.5 1 374.7	1996 - Ontario 1995		25 26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba 1995		27 28
222.2	217.2	199.5	226.4	192.0	707.7 528.3	1996 - Saskatchewan 1995		29 30
38.4	36.0	37.2	32.6	42.9	69.3 54.3	1996 - Alberta 1995		31 32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique 1995		33 34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O. 1995		35 36
583.6	620.3	605.8	576.9	543.8	2 118.5 1 957.3	1996 Total livré aux raffineries 1995		37 38
1 020.1	858.5	954.0	1 186.8	1 200.3	4 264.9 3 954.4	1996 Exportation aux États-Unis 1995		39 40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays 1995		41 42
1 020.1	858.5	954.0	1 186.8	1 200.3	4 264.9 3 954.4	1996 Exportations totales 1995		43 44
-9.8	59.9	43.0	- 100.5	-26.8	10.3 -43.8	1996 Variations nettes des stocks 1995		45 46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs 1995		47 48
20.1	24.4	69.1	-46.8	-75.5	8.6 20.2	1996 Pertes et rectifications 1995		49 50
1 614.0	1 603.1	1 671.9	1 616.4	1 641.8	6 402.3 5 888.1	1996 TOTAL DE L'UTILISATION 1995		51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	1 210.0	1 139.0	1 284.1	1 233.7			
2	1995	1 134.2	1 037.4	1 170.3	1 139.4	1 177.4	1 146.3	1 203.3
3 Light and medium	1996	3 396.6	3 203.2	3 437.2	3 269.2			
4	1995	3 604.0	3 255.5	3 374.2	3 383.7	3 384.8	3 351.4	3 512.3
5 Synthetic	1996	1 397.3	1 217.5	1 464.4	929.6			
6	1995	1 382.4	1 103.0	1 076.3	1 448.8	1 293.6	1 475.5	1 428.1
7 Crude bitumen	1996	742.1	697.2	741.7	690.9			
8	1995	639.3	591.3	695.8	686.6	753.0	752.5	795.8
9 Total crude	1996	6 746.2	6 262.9	6 927.4	6 123.4			
10	1995	6 779.9	6 013.2	6 516.6	6 688.7	6 608.8	6 725.7	6 945.5
11 Condensate	1996	26.6	26.4	30.3	26.1			
12	1995	29.5	25.7	27.7	26.1	23.6	24.0	22.9
13 Pentanes plus	1996	738.3	712.1	773.0	715.7			
14	1995	794.9	693.7	750.9	716.5	726.3	634.5	661.8
15 Total net withdrawals	1996	7 531.1	7 001.4	7 730.7	6 865.2			
16	1995	7 604.3	6 732.6	7 295.2	7 401.3	7 358.7	7 384.2	7 630.2
17 Imports	1996	-	-	-	-			
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	7 531.1	7 001.4	7 730.7	6 865.2			
20	1995	7 604.3	6 732.6	7 295.2	7 401.3	7 358.7	7 384.2	7 630.2
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-			
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-			
24	1995	59.7	39.4	48.7	98.4	87.9	132.9	54.4
25 - Ontario	1996	1 624.8	1 427.0	1 548.9	1 211.4			
26	1995	1 735.4	1 444.7	1 507.4	1 340.5	1 386.4	1 424.6	1 566.6
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-			
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	104.0	77.8	108.6	115.1			
30	1995	175.5	170.0	105.1	130.7	81.8	46.1	85.5
31 - Alberta	1996	1 701.0	1 723.7	1 931.3	1 570.5			
32	1995	1 769.2	1 586.2	1 725.8	1 035.0	1 360.8	1 855.2	1 809.3
33 - British Columbia	1996	132.1	149.4	190.5	128.2			
34	1995	305.3	244.3	277.9	298.8	313.6	313.1	195.2
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-			
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	3 561.9	3 383.9	3 779.3	3 025.2			
38	1995	4 045.1	3 484.6	3 664.9	2 903.4	3 230.5	3 771.9	3 711.0
39 Export to the United States	1996	4 401.7	3 552.8	4 000.5	3 728.0			
40	1995	3 963.2	3 309.1	3 473.3	4 155.0	4 248.7	4 201.2	4 144.3
41 Export to other countries	1996	176.5	-	-	-			
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	4 578.2	3 552.8	4 000.5	3 728.0			
44	1995	3 963.2	3 309.1	3 473.3	4 155.0	4 248.7	4 201.2	4 144.3
45 Net inventory changes	1996	- 525.1	58.1	33.8	229.3			
46	1995	- 436.8	108.0	184.4	421.3	- 136.9	- 534.9	- 201.7
47 Deliveries to other purchasers	1996	22.0	26.2	32.6	28.3			
48	1995	-	0.8	0.6	0.5	0.8	2.5	6.2
49 Losses and adjustments	1996	- 105.9	-19.6	- 115.5	- 145.6			
50	1995	32.8	- 169.9	-28.0	-78.9	15.6	-56.5	-29.6
51 TOTAL DISPOSITION	1996	7 531.1	7 001.4	7 730.7	6 865.2			
52	1995	7 604.3	6 732.6	7 295.2	7 401.3	7 358.7	7 384.2	7 630.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
1 225.2	1 198.5	1 237.5	1 116.5	1 202.3	4 866.8	1996 Lourde		1
					4 521.3	1995		2
3 449.8	3 333.9	3 505.8	3 356.4	3 449.7	13 312.2	1996 Léger et médium		3
					13 817.4	1995		4
1 409.8	1 353.5	1 401.7	1 402.6	1 415.8	5 009.0	1996 Synthétique		5
					5 016.5	1995		6
779.7	755.1	761.1	688.6	747.7	2 871.9	1996 Pétrole brut bitumineux		7
					2 613.2	1995		8
6 864.8	6 641.0	6 906.1	6 564.1	6 815.5	26 089.9	1996 Total pétrole brut		9
					25 968.4	1995		10
24.7	26.9	31.8	27.5	26.8	109.4	1996 Condensat		11
					109.0	1995		12
704.8	633.2	704.0	727.4	751.6	2 359.1	1996 Pentanes plus		13
					2 356.0	1995		14
7 594.0	7 301.1	7 641.9	7 319.0	7 593.9	29 128.4	1996 Total prélèvements nets		15
					29 033.4	1995		16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations		17
					-	1995		18
7 594.0	7 301.1	7 641.9	7 319.0	7 593.9	29 128.4	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS		19
					29 033.4	1995		20
						Utilisation:		
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique		21
					-	1995		22
9.8	19.3	24.2	-	126.9	246.2	1996 - Québec		23
						1995		24
1 439.2	1 388.9	1 471.7	1 426.3	1 539.3	5 812.1	1996 - Ontario		25
					6 028.0	1995		26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba		27
					-	1995		28
89.8	98.9	105.7	57.6	60.4	405.5	1996 - Saskatchewan		29
					581.3	1995		30
1 776.2	1 829.6	1 695.8	1 678.9	1 607.1	6 932.5	1996 - Alberta		31
					6 116.2	1995		32
208.8	186.5	169.9	133.1	164.5	600.2	1996 - Colombie-Britannique		33
					1 126.3	1995		34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.		35
					-	1995		36
3 523.8	3 523.2	3 467.3	3 295.9	3 498.2	13 750.3	1996 Total livré aux raffineries		37
					14 098.0	1995		38
4 042.6	3 765.9	4 122.9	3 867.7	4 281.4	15 683.0	1996 Exportation aux États-Unis		39
					14 900.6	1995		40
-	-	-	-	-	176.5	1996 Exportation dans d'autres pays		41
					-	1995		42
4 042.6	3 765.9	4 122.9	3 867.7	4 281.4	15 859.5	1996 Exportations totales		43
					14 900.6	1995		44
152.1	63.6	223.3	52.8	-63.4	- 203.9	1996 Variations nettes des stocks		45
					276.9	1995		46
7.2	9.0	3.3	18.8	-	109.1	1996 Livraisons à d'autres acheteurs		47
					1.9	1995		48
- 131.7	-60.6	- 174.9	83.8	- 122.3	- 386.6	1996 Pertes et rectifications		49
					- 244.0	1995		50
7 594.0	7 301.1	7 641.9	7 319.0	7 593.9	29 128.4	1996 TOTAL DE L'UTILISATION		51
					29 033.4	1995		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-	-	-			
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	173.6	170.1	189.8	182.5			
4	1995	167.7	157.6	178.7	163.7	159.2	161.7	168.1
5 Synthetic	1996	-	-	-	-			
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-			
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	173.6	170.1	189.8	182.5			
10	1995	167.7	157.6	178.7	163.7	159.2	161.7	168.1
11 Condensate	1996	3.6	3.5	3.9	3.7			
12	1995	3.4	3.2	3.7	3.3	3.2	3.3	3.4
13 Pentanes plus	1996	30.9	30.5	31.8	29.1			
14	1995	31.2	27.7	31.5	30.0	30.2	28.4	28.8
15 Total net withdrawals	1996	208.1	204.1	225.8	215.3			
16	1995	202.3	188.5	213.9	197.0	192.6	193.4	200.3
17 Imports	1996	-	-	-	-			
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	208.1	204.1	225.8	215.3			
20	1995	202.3	188.5	213.9	197.0	192.6	193.4	200.3
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-			
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-			
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	-	-	-	-			
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-			
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-			
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	59.8	41.8	52.1	57.7			
32	1995	71.7	58.2	59.8	18.7	53.2	58.3	49.2
33 - British Columbia	1996	110.0	105.9	76.2	115.6			
34	1995	151.4	109.9	124.9	107.9	117.8	111.5	84.2
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-			
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	169.8	147.7	128.3	173.3			
38	1995	223.1	168.1	184.7	126.6	171.0	169.8	133.4
39 Export to the United States	1996	77.0	57.2	64.7	68.0			
40	1995	14.2	25.3	30.9	55.0	34.0	25.8	52.5
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-			
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	77.0	57.2	64.7	68.0			
44	1995	14.2	25.3	30.9	55.0	34.0	25.8	52.5
45 Net inventory changes	1996	-27.9	-2.1	14.0	-18.2			
46	1995	-10.3	11.0	-6.8	-17.7	-8.1	7.0	16.4
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-			
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-10.8	1.3	18.5	-7.8			
50	1995	-24.7	-15.9	5.1	33.1	-4.3	-9.2	-2.0
51 TOTAL DISPOSITION	1996	208.1	204.1	225.8	215.3			
52	1995	202.3	188.5	213.9	197.0	192.6	193.4	200.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourde	1
						1995	2
166.7	172.4	183.7	175.2	183.8	716.0	1996 Léger et médium	3
					667.7	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
						1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
						1995	8
166.7	172.4	183.7	175.2	183.8	716.0	1996 Total pétrole brut	9
					667.7	1995	10
3.4	3.5	3.7	3.6	3.8	14.7	1996 Condensat	11
					13.6	1995	12
25.0	30.3	30.6	32.1	32.2	122.3	1996 Pentanes plus	13
					120.4	1995	14
195.1	206.2	218.0	210.9	219.8	853.0	1996 Total prélèvements nets	15
					801.7	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
						1995	18
195.1	206.2	218.0	210.9	219.8	853.0	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					801.7	1995	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
						1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	23
						1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario	25
						1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
						1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
						1995	30
39.4	51.8	59.6	56.6	55.5	211.4	1996 - Alberta	31
					208.4	1995	32
75.3	68.2	99.0	124.9	93.8	407.7	1996 - Colombie-Britannique	33
					494.1	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
						1995	36
114.7	120.0	158.6	181.5	149.3	619.1	1996 Total livré aux raffineries	37
					702.5	1995	38
76.1	79.9	56.7	70.8	49.5	266.9	1996 Exportation aux États-Unis	39
					125.4	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
						1995	42
76.1	79.9	56.7	70.8	49.5	266.9	1996 Exportations totales	43
					125.4	1995	44
1.0	9.0	15.7	-33.0	26.8	-34.2	1996 Variations nettes des stocks	45
					-23.8	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
						1995	48
3.3	-2.7	-13.0	-8.4	-5.8	1.2	1996 Pertes et rectifications	49
					-2.4	1995	50
195.1	206.2	218.0	210.9	219.8	853.0	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
					801.7	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-	-	-			
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	136.7	128.4	136.2	135.4			
4	1995	152.6	134.3	148.7	141.6	142.1	141.9	146.3
5 Synthetic	1996	-	-	-	-			
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-			
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	136.7	128.4	136.2	135.4			
10	1995	152.6	134.3	148.7	141.6	142.1	141.9	146.3
11 Condensate	1996	1.0	0.6	0.6	0.3			
12	1995	1.1	0.5	1.0	1.3	0.2	0.2	0.2
13 Pentanes plus	1996	7.2	6.9	6.7	7.1			
14	1995	8.1	7.0	7.6	7.1	6.6	7.1	7.4
15 Total net withdrawals	1996	144.9	135.9	143.5	142.8			
16	1995	161.8	141.8	157.3	150.0	148.9	149.2	153.9
17 Imports	1996	-	-	-	-			
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	144.9	135.9	143.5	142.8			
20	1995	161.8	141.8	157.3	150.0	148.9	149.2	153.9
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-			
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-			
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	131.5	126.4	134.1	128.7			
26	1995	145.8	126.1	138.8	132.3	136.2	127.6	142.3
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-			
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-			
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-			
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-			
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	14.2	9.1	9.6	9.3			
36	1995	18.0	16.2	18.1	17.4	12.6	17.1	21.4
37 Total to refineries	1996	145.7	135.5	143.7	138.0			
38	1995	163.8	142.3	156.9	149.7	148.8	144.7	163.7
39 Export to the United States	1996	-	-	-	-			
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-			
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	-	-	-	-			
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1996	-0.6	0.2	-0.2	5.1			
46	1995	-1.9	-0.2	0.6	0.4	0.3	4.5	-6.3
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-			
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-0.2	0.2	-	-0.3			
50	1995	-0.1	-0.3	-0.2	-0.1	-0.2	-	-3.5
51 TOTAL DISPOSITION	1996	144.9	135.9	143.5	142.8			
52	1995	161.8	141.8	157.3	150.0	148.9	149.2	153.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
-	-	-	-	-	-	1996 Lourde		1
						1995		2
165.6	158.0	144.4	132.7	137.7	536.7	1996 Léger et médium		3
					577.2	1995		4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique		5
						1995		6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux		7
						1995		8
165.6	158.0	144.4	132.7	137.7	536.7	1996 Total pétrole brut		9
					577.2	1995		10
0.8	1.0	1.2	1.2	1.2	2.5	1996 Condensat		11
					3.9	1995		12
7.4	7.0	6.8	6.8	7.1	27.9	1996 Pentanes plus		13
					29.8	1995		14
173.8	166.0	152.4	140.7	146.0	567.1	1996 Total prélèvements nets		15
					610.9	1995		16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations		17
						1995		18
173.8	166.0	152.4	140.7	146.0	567.1	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS		19
					610.9	1995		20
						Utilisation:		
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique		21
						1995		22
24.4	23.8	-	-	-	-	1996 - Québec		23
						1995		24
130.5	123.7	136.0	133.0	128.3	520.7	1996 - Ontario		25
					543.0	1995		26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba		27
						1995		28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan		29
						1995		30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta		31
						1995		32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique		33
						1995		34
17.8	17.3	18.1	17.4	18.0	42.2	1996 - Territoires du N.-O.		35
					69.7	1995		36
172.7	164.8	154.1	150.4	146.3	562.9	1996 Total livré aux raffineries		37
					612.7	1995		38
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation aux États-Unis		39
						1995		40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays		41
						1995		42
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations totales		43
						1995		44
1.2	1.3	-1.4	-3.7	-0.1	4.5	1996 Variations nettes des stocks		45
					-1.1	1995		46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs		47
						1995		48
-0.1	-0.1	-0.3	-	-0.2	-0.3	1996 Pertes et rectifications		49
					-0.7	1995		50
173.8	166.0	152.4	140.7	146.0	567.1	1996 TOTAL DE L'UTILISATION		51
					610.9	1995		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	-	-	-	-	-	-	-
4	1995	-	-	-	-	-	-	-
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	-	-	-	-	-	-	-
10	1995	-	-	-	-	-	-	-
11 Condensate	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	-	-	-	-	-	-	-
16	1995	-	-	-	-	-	-	-
17 Imports	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	-	-	-
18	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
19 TOTAL SUPPLY	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	-	-	-
20	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	1 651.0	1 402.1	2 185.4	1 598.2	-	-	-
22	1995	1 577.3	1 350.2	1 586.5	987.4	1 168.3	1 371.1	1 674.8
23 - Quebec	1996	1 552.0	1 318.9	1 608.9	1 163.6	-	-	-
24	1995	1 742.0	1 542.0	1 388.9	1 310.8	1 587.8	1 314.9	1 418.6
25 - Ontario	1996	35.9	64.9	68.7	33.7	-	-	-
26	1995	-	7.9	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	-	-	-
38	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
39 Export to the United States	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1996	-	-37.4	-5.1	-	-	-	-
46	1995	0.1	0.1	-0.1	-	-	0.1	0.1
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-	37.4	5.1	-	-	-	-
50	1995	-0.1	-0.1	0.1	-	-	-0.1	-0.1
51 TOTAL DISPOSITION	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	-	-	-
52	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
-	-	-	-	-	-	1996 Léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
-	-	-	-	-	-	1996 Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
-	-	-	-	-	-	1996 Total prélèvements nets	15
-	-	-	-	-	-	1995	16
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	13 283.3	1996 Importations	17
					11 493.0	1995	18
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	13 283.3	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					11 493.0	1995	20
						Utilisation:	
932.4	1 671.3	1 243.0	1 657.1	1 039.9	6 836.7	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
					5 501.4	1995	22
1 868.6	1 087.1	1 408.6	1 739.7	1 454.1	6 243.4	1996 - Québec	23
					5 983.7	1995	24
-	8.6	38.9	86.5	17.9	203.2	1996 - Ontario	25
					7.9	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
					-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
					-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	31
					-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
					-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
					-	1995	36
2 801.0	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	13 283.3	1996 Total livré aux raffineries	37
					11 493.0	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation aux États-Unis	39
					-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
					-	1995	42
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations totales	43
					-	1995	44
-	0.1	-	-	-	-42.5	1996 Variations nettes des stocks	45
					0.1	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
					-	1995	48
-0.1	-0.1	-	-	-	42.5	1996 Pertes et rectifications	49
					-0.1	1995	50
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	13 283.3	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
					11 493.0	1995	52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees Celsius								
Supply :								
1	Gross new production	1996 18 400.9	15 887.0	16 723.6	16 212.1			
2		1995 16 943.0	14 981.1	16 772.7	16 116.0	15 870.8	15 224.7	15 575.0
3	Net new production	1996 18 157.7	15 688.3	16 502.7	16 026.8			
4		1995 16 739.5	14 792.9	16 554.7	15 922.0	15 656.8	15 005.7	15 349.9
5	Net withdrawals	1996 17 060.2	14 948.2	15 425.8	14 666.3			
6		1995 15 884.9	14 027.7	15 620.8	14 862.9	14 627.6	13 326.3	13 748.8
7	Less - Field uses	1996 616.1	524.6	572.6	568.5			
8		1995 536.6	452.3	511.9	511.8	539.8	463.1	483.1
9	- Shrinkage (1)	1996 1 776.1	1 489.8	1 615.6	1 521.1			
10		1995 1 577.7	1 412.0	1 553.0	1 487.3	1 342.6	1 334.9	1 461.0
11	- Plant use (2)	1996 568.1	467.6	504.1	409.8			
12		1995 512.0	466.9	489.6	436.3	416.4	399.9	446.3
13	- Adjustment	1996 260.6	85.3	- 246.7	- 303.5			
14		1995 -45.3	- 158.3	-32.5	- 241.2	-70.7	- 131.6	- 239.8
15	Total marketable gas	1996 13 839.3	12 380.9	12 980.2	12 470.4			
16		1995 13 303.9	11 854.8	13 098.8	12 668.7	12 399.5	11 260.0	11 598.2
17	Imports	1996 109.2	108.9	174.8	45.0			
18		1995 61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6
19	Other receipts	1996 -	-	-	-			
20		1995 -	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996 13 948.5	12 489.8	13 155.0	12 515.4			
22		1995 13 365.2	11 900.6	13 152.5	12 703.0	12 449.2	11 317.3	11 659.8
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1996 -2 582.0	-1 724.6	- 856.3	- 100.7			
24		1995 -2 123.1	-2 337.9	-1 152.1	85.6	1 257.8	1 510.3	1 396.1
25	Line loss, fuel and pack change	1996 699.5	425.1	407.7	461.1			
26		1995 894.9	613.8	457.0	508.5	452.1	414.8	479.1
27	Exports	1996 7 134.3	6 449.5	6 375.9	6 569.1			
28		1995 6 979.6	6 414.5	6 942.1	6 441.4	6 312.9	6 142.7	6 390.1
29	Direct sales	1996 1 195.7	1 069.5	1 059.9	919.1			
30		1995 1 055.7	979.2	1 103.9	1 038.6	932.2	776.2	863.1
31	Sales - New Brunswick	1996 -	-	-	-			
32		1995 -	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996 807.5	647.6	648.6	548.7			
34		1995 741.4	675.6	648.5	542.0	466.4	347.1	313.1
35	- Ontario	1996 2 959.4	2 623.2	2 507.2	1 908.6			
36		1995 2 595.4	2 695.8	2 322.5	1 812.9	1 164.0	722.3	654.1
37	- Manitoba	1996 301.4	223.2	227.0	143.2			
38		1995 250.5	227.7	189.8	134.3	70.5	39.1	35.1
39	- Saskatchewan	1996 314.2	258.3	261.8	146.1			
40		1995 276.0	216.1	203.9	155.7	85.1	38.3	35.1
41	- Alberta	1996 2 448.5	1 942.8	2 043.4	1 541.4			
42		1995 2 103.3	1 925.5	1 875.4	1 571.9	1 354.1	1 079.7	1 250.0
43	- British Columbia	1996 699.8	565.4	469.5	368.3			
44		1995 580.4	480.4	544.8	402.0	344.1	236.6	231.7
45	- Northwest Territories	1996 10.2	9.8	10.3	10.5			
46		1995 11.1	9.9	10.7	10.1	10.1	10.2	10.7
47	Total sales	1996 7 541.0	6 270.3	6 167.8	4 666.8			
48		1995 6 558.1	6 231.0	5 795.6	4 628.9	3 494.2	2 473.3	2 530.6
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996 13 948.5	12 489.8	13 155.0	12 515.4			
50		1995 13 365.2	11 900.6	13 152.5	12 703.0	12 449.2	11 317.3	11 659.8

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
						Approvisionnements :	
15 753.5	15 294.4	16 487.2	16 395.8	17 115.7	67 229.6 64 812.8	1996 Production originale brute 1995	1 2
15 532.4	15 093.8	16 267.8	16 194.5	16 907.6	66 375.5 64 009.1	1996 Production originale nette 1995	3 4
13 962.9	13 765.9	15 171.2	15 279.0	16 085.9	62 100.5 60 396.3	1996 Prélèvements nets 1995	5 6
461.9	451.9	526.7	550.2	599.2	2 281.8 2 012.6	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers 1995	7 8
1 428.5	1 432.7	1 554.0	1 516.4	1 586.7	6 402.6 6 030.0	1996 - Pertes lors de traitement (1) 1995	9 10
428.5	447.0	465.1	480.1	502.0	1 949.6 1 904.8	1996 - Utilisation dans les usines (2) 1995	11 12
-82.1	- 125.1	-34.4	135.1	-80.6	- 204.3 - 477.3	1996 - Rectifications 1995	13 14
11 726.1	11 559.4	12 659.8	12 597.2	13 478.6	51 670.8 50 926.2	1996 Total du gaz marchand 1995	15 16
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	437.9 195.1	1996 Importations 1995	17 18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages 1995	19 20
11 783.3	11 624.4	12 715.9	12 677.3	13 530.8	52 108.7 51 121.3	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1995	21 22
						Utilisation :	
1 245.9	1 041.1	893.6	- 999.3	-2 074.5	-5 263.6 -5 527.5	1996 Variations des stocks des distributeurs 1995	23 24
580.5	590.8	607.5	1 005.3	654.2	1 953.4 2 474.2	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1995	25 26
6 572.0	6 444.1	6 710.6	6 551.3	7 248.1	26 528.8 26 777.6	1996 Exportations 1995	27 28
837.6	897.0	922.0	1 083.8	1 151.2	4 244.2 4 183.4	1996 Ventes directes 1995	29 30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 1995	31 32
333.5	334.1	396.9	526.5	628.5	2 652.4 2 607.5	1996 - Québec 1995	33 34
650.6	741.3	1 025.3	1 730.4	2 541.3	9 998.4 9 426.6	1996 - Ontario 1995	35 36
35.2	52.3	103.6	208.8	255.0	894.8 802.3	1996 - Manitoba 1995	37 38
37.3	53.3	105.0	202.8	273.1	980.4 851.7	1996 - Saskatchewan 1995	39 40
1 245.1	1 237.4	1 565.1	1 921.1	2 237.0	7 976.1 7 476.1	1996 - Alberta 1995	41 42
234.6	222.2	374.7	435.9	606.6	2 103.0 2 007.6	1996 - Colombie-Britannique 1995	43 44
11.0	10.8	11.6	10.7	10.3	40.8 41.8	1996 - Territoires du Nord-Ouest 1995	45 46
2 547.3	2 651.4	3 582.2	5 036.2	6 551.8	24 645.9 23 213.6	1996 Total des ventes 1995	47 48
11 783.3	11 624.4	12 715.9	12 677.3	13 530.8	52 108.7 51 121.3	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1995	49 50

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1996	-	-	-	-	-	-
2		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
3	Net new production	1996	-	-	-	-	-	-
4		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
5	Net withdrawals	1996	-	-	-	-	-	-
6		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7	Less - Field uses	1996	-	-	-	-	-	-
8		1995	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1996	-	-	-	-	-	-
10		1995	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1996	-	-	-	-	-	-
12		1995	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1996	-	-	-	-	-	-
14		1995	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1996	-	-	-	-	-	-
16		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
17	Imports	1996	-	-	-	-	-	-
18		1995	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-
20		1995	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996	-	-	-	-	-	-
22		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1996	-	-	-	-	-	-
24		1995	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-	-	-
26		1995	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1996	-	-	-	-	-	-
28		1995	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1996	-	-	-	-	-	-
30		1995	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-
32		1995	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996	-	-	-	-	-	-
34		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
35	- Ontario	1996	-	-	-	-	-	-
36		1995	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-
38		1995	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-
40		1995	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1996	-	-	-	-	-	-
42		1995	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-
44		1995	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-
46		1995	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1996	-	-	-	-	-	-
48		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996	-	-	-	-	-	-
50		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
						1996 Production originale brute	1
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.8	1995	2
						1996 Production originale nette	3
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.8	1995	4
						1996 Prélèvements nets	5
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.8	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
						1995	8
-	-	-	-	-	-	1996 - Pertes lors de traitement	9
						1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 - Utilisation dans les usines	11
						1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications	13
						1995	14
						1996 Total du gaz marchand	15
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.8	1995	16
						1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
						1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
						1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.8	1995	22
Utilisation :							
						1996 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
						1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
						1996 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
						1996 Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
						1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
						1996 - Québec	33
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.8	1995	34
						1996 - Ontario	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
						1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
						1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
						1996 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
						1996 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	-	1995	44
						1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
						1996 Total des ventes	47
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.8	1995	48
						1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.8	1995	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1 Gross new production	1996	28.8	23.1	23.9	40.8			
2	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
3 Net new production	1996	28.8	23.1	23.9	40.8			
4	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
5 Net withdrawals	1996	28.8	23.1	23.9	40.8			
6	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
7 Less - Field uses	1996	-	-	-	-			
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1996	-	-	-	-			
10	1995	-	-	-	-	-	-	-
11 - Plant uses	1996	-	-	-	-			
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 - Adjustment	1996	-	-	-	-			
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	1996	28.8	23.1	23.9	40.8			
16	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
17 Imports	1996	-	-	-	-			
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-	-			
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	28.8	23.1	23.9	40.8			
22	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1996	-	-	-	-			
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-			
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports	1996	-	-	-	-			
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales	1996	-	-	-	-			
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-			
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-	-	-	-			
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1996	28.8	23.1	23.9	40.8			
36	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
37 - Manitoba	1996	-	-	-	-			
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-			
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	-	-	-	-			
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1996	-	-	-	-			
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-	-			
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	28.8	23.1	23.9	40.8			
48	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	28.8	23.1	23.9	40.8			
50	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnement :								
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	116.6 164.4	1996 Production originale brute	1	
						1995	2	
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	116.6 164.4	1996 Production originale nette	3	
						1995	4	
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	116.6 164.4	1996 Prélèvements nets	5	
						1995	6	
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7	
						1995	8	
-	-	-	-	-	-	1996 - Pertes lors de traitement	9	
						1995	10	
-	-	-	-	-	-	1996 - Utilisation dans les usines	11	
						1995	12	
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications	13	
						1995	14	
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	116.6 164.4	1996 Total du gaz marchand	15	
						1995	16	
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17	
						1995	18	
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages	19	
						1995	20	
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	116.6 164.4	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21	
						1995	22	
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	1996 Variations des stocks des distributeurs	23	
						1995	24	
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25	
						1995	26	
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations	27	
						1995	28	
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes	29	
						1995	30	
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31	
						1995	32	
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	33	
						1995	34	
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	116.6 164.4	1996 - Ontario	35	
						1995	36	
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	37	
						1995	38	
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	39	
						1995	40	
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	41	
						1995	42	
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	43	
						1995	44	
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45	
						1995	46	
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	116.6 164.4	1996 Total des ventes	47	
						1995	48	
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	116.6 164.4	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49	
						1995	50	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1 Gross new production	1996	711.8	646.7	678.6	648.9			
2	1995	794.9	703.1	768.0	738.2	744.7	718.5	711.5
3 Net new production	1996	691.8	627.7	658.6	629.9			
4	1995	773.8	678.9	739.6	703.7	710.1	672.8	673.0
5 Net withdrawals	1996	691.8	627.7	658.6	629.9			
6	1995	773.8	678.9	739.6	703.7	710.1	672.8	673.0
7 Less - Field uses	1996	105.4	85.4	85.5	71.5			
8	1995	118.6	93.4	96.3	79.5	88.5	79.7	86.1
9 - Shrinkage	1996	8.7	7.2	7.2	6.2			
10	1995	9.8	7.9	8.1	6.9	7.5	9.7	7.3
11 - Plant uses	1996	10.7	10.7	9.9	10.4			
12	1995	12.0	11.7	11.2	11.6	10.7	10.1	10.2
13 - Adjustment	1996	0.6	4.0	0.7	1.3			
14	1995	-3.9	-3.4	-2.1	4.4	0.7	-11.0	-2.2
15 Total marketable gas	1996	566.4	520.4	555.3	540.5			
16	1995	637.3	569.3	626.1	601.3	602.7	584.3	571.6
17 Imports	1996	-	-	-	-			
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-	-			
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	566.4	520.4	555.3	540.5			
22	1995	637.3	569.3	626.1	601.3	602.7	584.2	571.6
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1996	- 238.2	- 148.2	-88.5	30.6			
24	1995	- 138.2	- 136.7	- 114.3	-35.6	72.7	162.7	149.5
25 Line loss, fuel and pack change	1996	123.9	116.0	65.1	45.6			
26	1995	55.2	97.1	109.3	85.3	69.5	23.5	23.2
27 Exports	1996	13.5	12.4	13.5	14.7			
28	1995	18.7	16.4	17.1	16.9	21.0	18.2	21.4
29 Direct sales	1996	65.5	27.6	28.1	35.7			
30	1995	40.2	42.8	47.3	30.1	13.4	-	13.3
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-			
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-	-	-	-			
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1996	287.5	254.3	275.3	267.8			
36	1995	385.4	333.6	362.8	348.9	341.0	341.5	323.2
37 - Manitoba	1996	-	-	-	-			
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	314.2	258.3	261.8	146.1			
40	1995	276.0	216.1	203.9	155.7	85.1	38.3	35.0
41 - Alberta	1996	-	-	-	-			
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1996	-	-	-	-			
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-	-			
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	601.7	512.6	537.1	413.9			
48	1995	661.4	549.7	566.7	504.6	426.1	379.8	358.2
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	566.4	520.4	555.3	540.5			
50	1995	637.3	569.3	626.1	601.3	602.7	584.2	571.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
688.2	657.7	713.8	729.1	733.3	2 686.0 3 004.2	1996 Production originale brute 1995	1 2
664.2	648.0	693.8	708.1	712.3	2 608.0 2 896.0	1996 Production originale nette 1995	3 4
664.2	648.0	693.8	708.1	712.3	2 608.0 2 896.0	1996 Prélèvements nets 1995	5 6
88.5	86.2	98.6	106.3	108.3	347.8 387.8	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers 1995	7 8
7.4	7.3	5.6	8.8	9.7	29.3 32.7	1996 - Pertes lors de traitement 1995	9 10
10.0	9.8	9.3	11.1	10.3	41.7 46.5	1996 - Utilisation dans les usines 1995	11 12
3.0	18.9	18.3	5.2	0.5	6.6 -5.0	1996 - Rectifications 1995	13 14
555.3	525.8	562.0	576.7	583.5	2 182.6 2 434.0	1996 Total du gaz marchand 1995	15 16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations 1995	17 18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages 1995	19 20
555.3	525.8	562.0	576.7	583.5	2 182.6 2 434.0	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1995	21 22
Utilisation :							
97.1	57.2	-8.1	- 150.4	- 156.7	- 444.3 - 424.8	1996 Variations des stocks des distributeurs 1995	23 24
36.5	32.2	38.7	172.3	115.1	350.6 346.9	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1995	25 26
21.5	19.4	18.5	19.3	14.9	54.1 69.1	1996 Exportations 1995	27 28
30.3	36.6	58.9	43.6	59.2	156.9 160.4	1996 Ventes directes 1995	29 30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 1995	31 32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec 1995	33 34
332.6	327.1	349.0	289.1	277.9	1 084.9 1 430.7	1996 - Ontario 1995	35 36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba 1995	37 38
37.3	53.3	105.0	202.8	273.1	980.4 851.7	1996 - Saskatchewan 1995	39 40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta 1995	41 42
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique 1995	43 44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest 1995	45 46
369.9	380.4	454.0	491.9	551.0	2 065.3 2 282.4	1996 Total des ventes 1995	47 48
555.3	525.8	562.0	576.7	583.5	2 182.6 2 434.0	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1995	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1 Gross new production	1996	15 660.4	13 367.1	14 169.7	13 636.0			
2	1995	14 225.6	12 632.3	13 958.7	13 438.5	13 152.3	12 932.0	13 010.6
3 Net new production	1996	15 460.8	13 214.1	13 990.4	13 489.0			
4	1995	14 059.7	12 481.9	13 787.5	13 292.6	12 988.6	12 774.9	12 840.8
5 Net withdrawals	1996	14 363.3	12 474.0	12 913.5	12 128.5			
6	1995	13 205.1	11 716.7	12 853.6	12 233.5	11 959.4	11 095.5	11 239.7
7 Less - Field uses	1996	469.0	403.7	447.1	470.0			
8	1995	385.9	329.9	380.2	397.5	417.1	353.9	364.5
9 - Shrinkage (1)	1996	1 562.6	1 303.5	1 420.5	1 304.8			
10	1995	1 405.4	1 261.1	1 383.8	1 314.0	1 164.5	1 214.4	1 299.8
11 - Plant use (2)	1996	489.4	389.0	417.2	339.0			
12	1995	441.6	403.4	421.1	370.2	351.6	354.1	386.3
13 - Adjustment	1996	224.8	37.0	- 166.0	- 316.3			
14	1995	33.6	-43.3	-89.1	- 225.3	-70.8	- 121.3	- 275.9
15 Total marketable gas	1996	11 617.5	10 340.8	10 794.7	10 331.0			
16	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0
17 Imports	1996	-	-	-	-			
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-	-			
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	11 617.5	10 340.8	10 794.7	10 331.0			
22	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1996	-2 104.9	-1 449.8	- 703.8	- 199.1			
24	1995	-1 888.4	-2 148.0	-1 042.5	76.1	1 013.3	1 123.1	996.7
25 Line loss, fuel and pack change	1996	652.4	428.5	313.4	361.4			
26	1995	661.1	513.3	412.8	396.9	346.8	455.9	438.7
27 Exports	1996	6 241.8	5 617.3	5 616.1	5 876.9			
28	1995	6 311.6	5 713.3	6 203.9	5 687.3	5 623.9	5 512.0	5 773.1
29 Direct sales	1996	835.8	782.9	766.3	658.3			
30	1995	748.5	680.0	725.3	727.0	670.6	604.0	576.5
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-			
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	807.5	647.6	648.6	548.7			
34	1995	741.2	675.4	648.3	541.8	466.2	346.9	313.6
35 - Ontario	1996	2 449.3	2 153.6	1 943.6	1 468.3			
36	1995	1 990.3	2 161.0	1 749.3	1 280.8	627.2	195.8	137.6
37 - Manitoba	1996	301.4	223.2	227.0	143.2			
38	1995	250.5	227.7	189.8	134.3	70.5	39.1	35.4
39 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-			
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	2 355.7	1 891.0	1 944.0	1 450.9			
42	1995	2 039.8	1 869.1	1 803.2	1 505.2	1 264.9	1 005.3	1 180.4
43 - British Columbia	1996	78.5	46.5	39.5	22.4			
44	1995	84.0	73.8	67.5	27.7	13.7	12.3	13.0
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-	-			
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	5 992.4	4 961.9	4 802.7	3 633.5			
48	1995	5 105.8	5 007.0	4 458.1	3 489.8	2 442.4	1 599.4	1 680.0
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	11 617.5	10 340.8	10 794.7	10 331.0			
50	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
13 253.2	12 780.1	13 820.3	13 654.9	14 323.2	56 833.2 54 255.1	1996 Production originale brute 1995	1 2
13 075.6	12 607.9	13 642.6	13 494.1	14 161.0	56 154.3 53 621.7	1996 Production originale nette 1995	3 4
11 506.1	11 280.0	12 546.0	12 578.6	13 339.3	51 879.3 50 008.9	1996 Prélèvements nets 1995	5 6
343.6	347.0	395.8	406.4	451.2	1 789.8 1 493.5	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers 1995	7 8
1 268.0	1 274.9	1 386.0	1 328.3	1 397.6	5 591.4 5 364.3	1996 - Pertes lors de traitement 1995	(1) 9 10
369.3	366.6	394.5	398.8	412.4	1 634.6 1 636.3	1996 - Utilisation dans les usines (2) 1995	11 12
- 178.1	- 190.4	-97.8	96.5	- 133.7	- 220.5 - 324.1	1996 - Rectifications 1995	13 14
9 703.3	9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	43 084.0 41 838.9	1996 Total du gaz marchand 1995	15 16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations 1995	17 18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages 1995	19 20
9 703.3	9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	43 084.0 41 838.9	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1995	21 22
Utilisation :							
1 013.7	818.3	824.8	- 893.3	-1 777.8	-4 457.6 -5 002.8	1996 Variations des stocks des distributeurs 1995	23 24
497.3	543.9	532.1	793.4	613.3	1 755.7 1 984.1	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1995	25 26
5 887.5	5 716.6	5 929.0	5 804.3	6 353.4	23 352.1 23 916.1	1996 Exportations 1995	27 28
589.9	598.6	641.5	790.3	842.4	3 043.3 2 880.8	1996 Ventes directes 1995	29 30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 1995	31 32
333.3	333.9	396.7	526.3	628.3	2 652.4 2 606.7	1996 - Québec 1995	33 34
126.3	230.4	492.5	1 247.1	2 085.0	8 014.8 7 181.4	1996 - Ontario 1995	35 36
35.2	52.3	103.6	208.8	255.0	894.8 802.3	1996 - Manitoba 1995	37 38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan 1995	39 40
1 202.0	1 171.3	1 506.5	1 837.0	2 161.1	7 641.6 7 217.3	1996 - Alberta 1995	41 42
18.1	16.6	40.8	34.7	51.1	186.9 253.0	1996 - Colombie-Britannique 1995	43 44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest 1995	45 46
1 714.9	1 804.5	2 540.1	3 853.9	5 180.5	19 390.5 18 060.7	1996 Total des ventes 1995	47 48
9 703.3	9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	43 084.0 41 838.9	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1995	49 50

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1 Gross new production	1996	1 945.9	1 799.2	1 803.7	1 836.3			
2	1995	1 820.4	1 555.5	1 948.2	1 846.0	1 876.6	1 504.5	1 759.4
3 Net new production	1996	1 922.6	1 772.7	1 776.3	1 817.2			
4	1995	1 804.2	1 542.1	1 930.0	1 832.7	1 861.4	1 488.6	1 742.8
5 Net withdrawals	1996	1 922.6	1 772.7	1 776.3	1 817.2			
6	1995	1 804.2	1 542.1	1 930.0	1 832.7	1 861.4	1 488.6	1 742.8
7 Less - Field uses	1996	41.7	35.5	40.0	27.0			
8	1995	32.1	29.0	35.4	34.8	34.2	29.5	32.5
9 - Shrinkage	1996	198.0	172.6	181.2	203.9			
10	1995	155.2	136.5	153.9	159.5	163.5	107.5	146.7
11 - Plant uses	1996	64.9	64.8	73.0	56.9			
12	1995	55.6	49.2	55.2	53.2	51.4	33.6	46.7
13 - Adjustment	1996	35.2	44.3	-81.4	11.5			
14	1995	-75.0	-111.6	58.7	-20.3	-0.6	0.7	38.3
15 Total marketable gas	1996	1 582.8	1 455.5	1 563.5	1 517.9			
16	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.6
17 Imports	1996	-	-	-	-			
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-	-			
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	1 582.8	1 455.5	1 563.5	1 517.9			
22	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.6
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1996	- 238.9	- 126.6	-64.0	67.8			
24	1995	-96.5	-53.2	4.7	45.1	171.8	224.5	249.8
25 Line loss, fuel and pack change	1996	- 116.8	- 119.4	29.2	54.1			
26	1995	178.6	3.4	-65.1	26.3	35.8	-64.6	17.6
27 Exports	1996	879.0	819.8	746.3	677.5			
28	1995	649.3	684.8	721.1	737.2	668.0	612.5	595.9
29 Direct sales	1996	294.4	259.0	265.5	225.1			
30	1995	267.0	256.4	337.3	281.5	248.2	172.2	267.5
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-			
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-	-	-	-			
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1996	94.8	85.0	89.6	86.7			
36	1995	123.1	119.3	114.9	108.3	105.0	89.4	95.0
37 - Manitoba	1996	-	-	-	-			
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-			
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	92.8	51.8	99.4	90.5			
42	1995	63.5	56.4	72.2	66.7	89.2	74.4	69.6
43 - British Columbia	1996	577.5	485.9	397.5	316.2			
44	1995	451.3	371.9	441.7	340.4	294.9	208.9	183.2
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-	-			
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	765.1	622.7	586.5	493.4			
48	1995	637.9	547.6	628.8	515.4	489.1	372.7	347.8
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	1 582.8	1 455.5	1 563.5	1 517.9			
50	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
						Approvisionnement :	
1 720.6	1 765.2	1 858.3	1 922.9	1 972.3	7 385.1	1996 Production originale brute	1
					7 170.1	1995	2
1 701.3	1 746.7	1 836.8	1 903.6	1 947.7	7 288.8	1996 Production originale nette	3
					7 109.0	1995	4
1 701.3	1 746.7	1 836.8	1 903.6	1 947.7	7 288.8	1996 Prélèvements nets	5
					7 109.0	1995	6
29.8	18.7	32.3	37.5	39.7	144.2	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
					131.3	1995	8
145.8	143.4	155.4	172.6	172.4	755.7	1996 - Pertes lors de traitement	9
					605.1	1995	10
46.9	68.5	58.1	66.9	76.5	259.6	1996 - Utilisation dans les usines	11
					213.2	1995	12
93.0	46.4	45.1	33.4	52.6	9.6	1996 - Rectifications	13
					- 148.2	1995	14
1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	6 119.7	1996 Total du gaz marchand	15
					6 307.6	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
					-	1995	18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages	19
					-	1995	20
1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	6 119.7	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
					6 307.6	1995	22
						Utilisation :	
135.1	165.6	76.9	44.4	- 140.0	- 361.7	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
					-99.9	1995	24
46.7	14.7	36.7	39.6	-74.2	- 152.9	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
					143.2	1995	26
663.0	708.1	763.1	727.7	879.8	3 122.6	1996 Exportations	27
					2 792.4	1995	28
217.4	261.8	221.6	249.9	249.6	1 044.0	1996 Ventes directes	29
					1 142.2	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
					-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	33
					-	1995	34
100.1	82.1	89.7	79.3	98.9	356.1	1996 - Ontario	35
					465.6	1995	36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	37
					-	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	39
					-	1995	40
43.1	66.1	58.6	84.1	75.9	334.5	1996 - Alberta	41
					258.8	1995	42
180.4	171.3	299.3	368.2	516.5	1 777.1	1996 - Colombie-Britannique	43
					1 605.3	1995	44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
					-	1995	46
323.6	319.5	447.6	531.6	691.3	2 467.7	1996 Total des ventes	47
					2 329.7	1995	48
1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	6 119.7	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
					6 307.6	1995	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1 Gross new production	1996	16.1	15.1	15.4	13.8			
2	1995	17.3	15.3	16.4	15.1	16.6	11.9	17.4
3 Net new production	1996	15.9	15.0	15.3	13.7			
4	1995	17.1	15.2	16.3	14.9	16.2	11.7	17.3
5 Net withdrawals	1996	15.9	15.0	15.3	13.7			
6	1995	17.1	15.2	16.3	14.9	16.2	11.7	17.3
7 Less - Field uses	1996	-	-	-	-			
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1996	0.7	0.7	0.7	0.4			
10	1995	0.7	0.6	0.7	0.6	0.7	0.2	0.8
11 - Plant uses	1996	0.4	0.4	0.3	0.6			
12	1995	0.5	0.6	0.5	0.4	0.5	0.4	0.7
13 - Adjustment	1996	-	-	-	-			
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	1996	14.8	13.9	14.3	12.7			
16	1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	15.8
17 Imports	1996	-	-	-	-			
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-	-			
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	14.8	13.9	14.3	12.7			
22	1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	15.8
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1996	-	-	-	-			
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-			
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports	1996	-	-	-	-			
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales	1996	-	-	-	-			
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-			
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-	-	-	-			
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1996	-	-	-	-			
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 - Manitoba	1996	-	-	-	-			
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-			
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	-	-	-	-			
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1996	4.6	4.1	4.0	2.2			
44	1995	4.8	4.1	4.4	3.8	4.9	0.9	5.1
45 - Northwest Territories	1996	10.2	9.8	10.3	10.5			
46	1995	11.1	9.9	10.7	10.1	10.1	10.2	10.7
47 Total sales	1996	14.8	13.9	14.3	12.7			
48	1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	15.8
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	14.8	13.9	14.3	12.7			
50	1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	15.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Territoires du Nord-Ouest

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnement :							
18.3	17.3	17.4	16.4	16.4	60.4	1996 Production originale brute	1
					64.1	1995	2
18.2	17.2	17.3	16.3	16.2	59.9	1996 Production originale nette	3
					63.5	1995	4
18.2	17.2	17.3	16.3	16.2	59.9	1996 Prélèvements nets	5
					63.5	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
						1995	8
0.9	0.8	0.7	0.7	0.8	2.5	1996 - Pertes lors de traitement	9
					2.6	1995	10
0.8	0.5	0.5	0.5	0.3	1.7	1996 - Utilisation dans les usines	11
					2.0	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications	13
						1995	14
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	55.7	1996 Total du gaz marchand	15
					58.9	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
						1995	18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages	19
						1995	20
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	55.7	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
					58.9	1995	22
Utilisation :							
-	-	-	-	-	-	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
						1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
						1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations	27
						1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes	29
						1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
						1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	33
						1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario	35
						1995	36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	37
						1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	39
						1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	41
						1995	42
5.5	5.1	4.5	4.4	4.8	14.9	1996 - Colombie-Britannique	43
					17.1	1995	44
11.0	10.8	11.6	10.7	10.3	40.8	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
					41.8	1995	46
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	55.7	1996 Total des ventes	47
					58.9	1995	48
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	55.7	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
					58.9	1995	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees Celsius								
Supply :								
1 Gross new production	1996	37.9	35.8	38.3	36.3			
2	1995	40.8	36.5	39.4	37.4	39.3	19.4	39.3
3 Net new production	1996	37.8	35.7	38.2	36.2			
4	1995	40.7	36.4	39.3	37.3	39.2	19.3	39.2
5 Net withdrawals	1996	37.8	35.7	38.2	36.2			
6	1995	40.7	36.4	39.3	37.3	39.2	19.3	39.2
7 Less - Field uses	1996	-	-	-	-			
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1996	6.1	5.8	6.0	5.8			
10	1995	6.6	5.9	6.5	6.3	6.4	3.1	6.4
11 - Plant uses	1996	2.7	2.7	3.7	2.9			
12	1995	2.3	2.0	1.6	0.9	2.2	1.7	2.4
13 - Adjustment	1996	-	-	-	-			
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	1996	29.0	27.2	28.5	27.5			
16	1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4
17 Imports	1996	-	-	-	-			
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-	-			
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	29.0	27.2	28.5	27.5			
22	1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1996	-	-	-	-			
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-			
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports	1996	-	-	-	-			
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales	1996	-	-	-	-			
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-			
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-	-	-	-			
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1996	-	-	-	-			
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 - Manitoba	1996	-	-	-	-			
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-			
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	-	-	-	-			
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1996	29.0	27.2	28.5	27.5			
44	1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-	-			
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	29.0	27.2	28.5	27.5			
48	1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	29.0	27.2	28.5	27.5			
50	1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par sources, par mois, 1995 et 1996, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
						Approvisionnements :	
38.6	37.2	39.2	37.5	38.2	148.3	1996 Production originale brute	1
					154.1	1995	2
38.5	37.1	39.1	37.4	38.1	147.9	1996 Production originale nette	3
					153.7	1995	4
38.5	37.1	39.1	37.4	38.1	147.9	1996 Prélèvements nets	5
					153.7	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
						1995	8
6.4	6.3	6.3	6.0	6.2	23.7	- Pertes lors de traitement	9
					25.3	1995	10
1.5	1.6	2.7	2.8	2.5	12.0	- Utilisation dans les usines	11
					6.8	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications	13
						1995	14
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	112.2	1996 Total du gaz marchand	15
					121.6	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
						1995	18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages	19
						1995	20
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	112.2	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
					121.6	1995	22
						Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
						1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
						1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations	27
						1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes	29
						1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
						1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	33
						1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario	35
						1995	36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	37
						1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	39
						1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	41
						1995	42
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	112.2	1996 - Colombie-Britannique	43
					121.6	1995	44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
						1995	46
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	112.2	1996 Total des ventes	47
					121.6	1995	48
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	112.2	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
					121.6	1995	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1996	-	-	-	-	-	-
2		1995	-	-	-	-	-	-
3	Net new production	1996	-	-	-	-	-	-
4		1995	-	-	-	-	-	-
5	Net withdrawals	1996	-	-	-	-	-	-
6		1995	-	-	-	-	-	-
7	Less - Field uses	1996	-	-	-	-	-	-
8		1995	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1996	-	-	-	-	-	-
10		1995	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1996	-	-	-	-	-	-
12		1995	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1996	-	-	-	-	-	-
14		1995	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1996	-	-	-	-	-	-
16		1995	-	-	-	-	-	-
17	Imports	1996	109.2	108.9	174.8	45.0		
18		1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4
19	Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-
20		1995	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996	109.2	108.9	174.8	45.0		
22		1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1996	-	-	-	-	-	-
24		1995	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-	-	-
26		1995	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1996	-	-	-	-	-	-
28		1995	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1996	-	-	-	-	-	-
30		1995	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-
32		1995	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996	-	-	-	-	-	-
34		1995	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1996	99.0	107.2	174.8	45.0		
36		1995	52.8	43.7	53.7	34.3	49.7	57.4
37	- Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-
38		1995	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-
40		1995	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1996	-	-	-	-	-	-
42		1995	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1996	10.2	1.7	-	-	-	-
44		1995	8.5	2.1	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-
46		1995	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1996	109.2	108.9	174.8	45.0		
48		1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996	109.2	108.9	174.8	45.0		
50		1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
-	-	-	-	-	-	1996 Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
-	-	-	-	-	-	1996 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
-	-	-	-	-	-	1996 - Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 - Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
-	-	-	-	-	-	1996 Total du gaz marchand	15
-	-	-	-	-	-	1995	16
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	437.9	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	195.1	1995	18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	437.9	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
-	-	-	-	-	195.1	1995	22
Utilisation :							
-	-	-	-	-	-	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
57.2	65.0	56.1	80.1	47.4	426.0	1996 - Ontario	35
-	-	-	-	-	184.5	1995	36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
-	-	-	-	4.8	11.9	1996 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	10.6	1995	44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	437.9	1996 Total des ventes	47
-	-	-	-	-	195.1	1995	48
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	437.9	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
-	-	-	-	-	195.1	1995	50

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1995 - 1996

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes									
Gas use - reprocessing									
1	Shrinkage (1)	1996	335.4	290.6	340.9	322.6			
2		1995	333.0	300.0	320.5	303.9	263.8	256.6	292.9
3	Flared (2)	1996	4.2	4.0	4.3	3.9			
4		1995	4.0	3.5	4.0	3.9	3.5	4.0	4.9
5	Plant fuel (2)	1996	38.8	34.6	37.8	36.2			
6		1995	37.7	34.3	37.1	36.5	32.5	31.3	32.0
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Propane									
7	Manitoba	1996	0.2	0.2	0.2	0.2			
8		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2
9	Saskatchewan	1996	4.3	4.6	4.6	4.6			
10		1995	4.6	4.6	4.6	4.6	4.5	3.9	4.4
11	Alberta	1996	863.4	791.9	852.3	758.7			
12		1995	857.6	732.7	812.7	864.8	791.0	715.2	664.9
13	British Columbia	1996	32.4	30.4	32.5	30.7			
14		1995	28.3	26.7	29.8	25.3	27.4	25.6	27.1
15	Canada	1996	900.5	827.1	889.6	794.2			
16		1995	890.7	764.2	847.3	894.9	823.1	744.8	696.6
Butane									
17	Manitoba	1996	0.1	0.1	0.1	0.1			
18		1995	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
19	Saskatchewan	1996	3.8	3.8	3.9	3.9			
20		1995	3.9	3.6	3.9	3.9	4.0	3.5	3.8
21	Alberta	1996	455.1	428.3	447.4	389.1			
22		1995	509.8	428.0	459.3	450.6	431.2	402.8	346.4
23	British Columbia	1996	20.5	19.3	20.7	19.5			
24		1995	19.1	17.5	20.0	18.0	17.6	17.5	18.3
25	Canada	1996	479.5	451.5	472.1	412.6			
26		1995	532.9	449.2	483.3	472.6	452.9	423.9	368.6
Ethane (before solvent flood)									
27	Manitoba	1996	-	-	-	-			
28		1995	-	-	-	-	-	-	-
29	Saskatchewan	1996	-	-	-	-			
30		1995	-	-	-	-	-	-	-
31	Alberta	1996	918.0	808.5	944.0	946.7			
32		1995	904.0	788.3	886.6	815.3	687.4	715.7	721.6
33	British Columbia	1996	-	-	-	-			
34		1995	-	-	-	-	-	-	-
35	Canada	1996	918.0	808.5	944.0	946.7			
36		1995	904.0	788.3	886.6	815.3	687.4	715.7	721.6
Metric tonnes - Tonne métrique									
Sulphur									
37	Manitoba	1996	-	-	-	-			
38		1995	-	-	-	-	-	-	-
39	Saskatchewan	1996	-	-	-	-			
40		1995	-	-	-	-	-	-	-
41	Alberta	1996	625 380	574 681	616 347	579 608			
42		1995	603 127	535 752	567 728	559 198	539 115	551 603	556 423
43	British Columbia	1996	81 910	73 984	81 189	73 566			
44		1995	63 881	57 971	68 076	73 489	77 616	58 935	72 662
45	Canada	1996	707 290	648 665	697 536	653 174			
46		1995	669 008	593 723	635 804	634 687	616 731	610 538	669 085

(1) Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par provinces, 1995-1996

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Apr. Jan. à Avr.			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes								
						Utilisation en recyclage		
302.5	311.2	333.0	320.9	330.9	1 289.5 1 257.4	1996 1995	Pertes (1)	1 2
2.9	3.6	4.1	4.3	4.3	16.4 15.4	1996 1995	Gaz brûlé (2)	3 4
30.3	30.9	32.5	34.6	34.3	147.4 145.6	1996 1995	Consommation (2)	5 6
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Propane		
0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.8 0.8	1996 1995	Manitoba	7 8
4.3	4.0	4.6	4.6	4.6	18.3 18.4	1996 1995	Saskatchewan	9 10
780.9	679.4	807.2	745.7	770.9	3 266.3 3 267.8	1996 1995	Alberta	11 12
24.7	28.5	31.0	31.1	31.1	126.0 110.1	1996 1995	Colombie-Britannique	13 14
810.1	712.1	842.9	781.6	806.8	3 411.4 3 397.1	1996 1995	Canada	15 16
						Butane		
0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.4 0.4	1996 1995	Manitoba	17 18
3.7	3.5	3.8	3.9	3.9	15.4 15.3	1996 1995	Saskatchewan	19 20
431.8	370.7	455.7	416.6	451.3	1 719.9 1 847.7	1996 1995	Alberta	21 22
16.2	18.9	19.9	19.9	19.9	80.0 74.6	1996 1995	Colombie-Britannique	23 24
451.9	393.2	479.5	440.5	475.2	1 815.7 1 938.0	1996 1995	Canada	25 26
						Ethane (avant déplaç. miscibles)		
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Saskatchewan	29 30
794.4	840.7	896.8	924.6	915.8	3 617.2 3 394.2	1996 1995	Alberta	31 32
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Colombie-Britannique	33 34
794.4	840.7	896.8	924.6	915.8	3 617.2 3 394.2	1996 1995	Canada	35 36
Metric tonnes - Tonne métrique								
						Soufre		
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Manitoba	37 38
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Saskatchewan	39 40
611 943	484 683	604 039	590 163	619 360	2 336 016 2 267 805	1996 1995	Alberta	41 42
68 967	70 889	74 553	83 740	77 038	310 649 265 417	1996 1995	Colombie-Britannique	43 44
680 910	555 572	678 592	673 903	696 398	2 706 665 2 533 222	1996 1995	Canada	45 46

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

Definitions

Crude Oil

Crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

Définitions

Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports. Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales. Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puits foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des points de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations. Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

Canada

Your Reliable Journal of Health-related Information

In today's world, being informed about Canadians' health and Canadian healthcare is less of an option and more like an obligation. How accurate and up-to-date your information is, however, remains at your discretion...

Follow the lead of hundreds of professionals in health care, research, insurance and policymaking who look to **Health Reports** for reliable facts and figures. Issued four times a year, this periodical combines Statistics Canada's stringent standards of data accuracy and timeliness with practical features. Each volume contains:

- highlights of newly released data
- news of recent publications and updates
- crisp and incisive articles
- information on specialized tabulations and custom data

Concise text, instructive charts and easy-to-read tables make for a balanced blend of essential data and straightforward analysis. Each issue of **Health Reports** is written by the analysts of the Canadian Centre for Health Information with original contributions from outside specialists. This imparts a particularly candid flavour and results in a stimulating approach to a wide range of topics like:

- women and cardiovascular disease
- health care for seniors
- recent findings on cancer, heart disease and tuberculosis
- mortality by occupation
- health risks and social status

With its broad scope and solid facts, **Health Reports** is quickly gaining recognition as an authority on health developments and concerns. It's an essential resource if you plan, establish, deliver or evaluate programs and projects - if you have a vested interest in health-related issues.

Don't just be informed! Know that your information is both current and sound. Get **Health Reports** for leading-edge information on Canadians' health and Canadian healthcare. Subscribe today.

Health Reports (catalogue number 82-0030XPB) is \$112 (plus GST and applicable PST) annually in Canada, US\$135 in the United States and US\$157 in other countries.

Visit our Web site at <http://www.statcan.ca>

To order write Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication. If more convenient, fax your order to 1-613-951-1584 or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard. Via Internet: order@statcan.ca

La revue fiable de renseignements sur la santé

Dans le monde d'aujourd'hui, le fait d'être informé de la santé des Canadiens et des soins dispensés au pays n'est pas un luxe mais une nécessité. C'est toutefois à vous qu'il revient de juger si les données que vous consultez sont suffisamment justes et actuelles.

Emboîtez le pas à des centaines de professionnels de la santé, de chercheurs, d'assureurs et de décideurs qui se tournent vers **Rapports sur la santé** pour obtenir des faits et des chiffres fiables. Publié quatre fois l'an, ce périodique, qui répond aux normes sévères de Statistique Canada en matière d'exactitude et d'actualité des données, vous sera fort utile. Chacun des volumes vous offre des :

- faits saillants des données qui viennent de paraître
- informations sur les publications récentes et les mises à jour
- articles vivants et pénétrants
- renseignements sur les tableaux spécialisés et les données personnalisées

Des **textes concis**, des **graphiques instructifs** et des **tableaux faciles à consulter** donnent un mélange parfait de données essentielles et d'analyses directes. Les numéros de **Rapports sur la santé** sont rédigés par les analystes du Centre canadien d'information sur la santé avec l'apport inédit de spécialistes de l'extérieur. On peut ainsi broser un tableau particulièrement fidèle de la situation et aborder un vaste éventail de sujets d'un point de vue tout à fait novateur. Parmi ces sujets, il y a :

- la femme et les maladies cardio-vasculaires
- les soins de santé pour les aînés
- les récentes découvertes sur le cancer, les maladies du cœur et la tuberculose
- la mortalité selon les professions
- les risques pour la santé et la catégorie sociale

Avec sa grande portée et ses faits solides, **Rapports sur la santé** a rapidement acquis une réputation de source digne de foi sur les faits nouveaux et les préoccupations du domaine de la santé. Cette publication est un ouvrage essentiel si vous planifiez, établissez, offrez ou évaluez des programmes et des activités, autrement dit si vous êtes intéressé par les questions relatives à la santé.

Ne soyez pas simplement informé. Disposez de renseignements actuels et fiables, soit les renseignements de pointe sur la santé des Canadiens et les soins de santé au pays que vous offre **Rapports sur la santé**. Abonnez-vous dès aujourd'hui.

L'abonnement à **Rapports sur la santé** (n° 82-0030XPB au catalogue) coûte 112 \$ (plus la TPS et la TVP en vigueur) par an au Canada, 135 \$ US aux États-Unis et 157 \$ US dans les autres pays.

Visitez notre site sur le 3W: <http://www.statcan.ca>

Pour commander, écrivez à : Statistique Canada, Division des Opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, ou communiquez avec le Centre de consultation de Statistique Canada de votre région (la liste des centres figure dans la présente publication). Vous pouvez également commander par télécopieur au 1-613-951-1584 ou par téléphone au numéro sans frais 1-800-267-6677 et porter les frais à votre compte VISA ou MasterCard. Via l'Internet: order@statcan.ca

Identify Emerging Trends

Define New Markets

Pinpoint Profit Opportunities

Dégagez les nouvelles tendances

Définissez les nouveaux marchés

Déterminez les possibilités de profit

1 o safeguard your place in tomorrow's marketplace, you have to be able to anticipate trends today. To do that, you're going to need some insight into the purchasing trends in the Canadian marketplace.

With a complete profile of Canadian consumers, plus an indepth analysis of Canadian industries, the **Market Research Handbook** gives you the most thorough coverage of purchasing trends. This valued bestseller can lead you to new markets by giving you details on:

- ▶ how much money Canadians are earning and what they're spending on cars, rent, home entertainment and household appliances;
 - ▶ the level of sales in retail chain and department stores;
 - ▶ what goods are being traded between Canada, U.S., and other countries;
 - ▶ census data such as: age/sex, schooling, households, unemployment, interprovincial and international migration
- ...and much, much more!

With over 600 pages, the **Handbook** includes more than 200 statistical tables that give you instant access to provincial and national market data. Featured are important economic indicators such as the **Gross Domestic Product**, **Labour Force Productivity**, **Private and Public Investment** and the **Consumer Price Index**.

Order your copy of the **Market Research Handbook** (Catalogue #63-2240XPB) today for only \$110 in Canada plus \$7.70 GST and applicable PST, US\$132 in the United States, and US\$154 in other countries.

CALL TOLL-FREE 1-800-267-6677 **OR FAX** (613)951-1584 and use your VISA or MasterCard. **OR MAIL** your order to: Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Office listed in this publication. Via Internet: order@statcan.ca



2 our maintenir votre place sur le marché de demain, vous devez être en mesure de prévoir les tendances aujourd'hui. Pour ce faire, vous devrez comprendre les habitudes d'achat sur le marché canadien. Renfermant un profil complet des consommateurs canadiens ainsi qu'une analyse approfondie des industries canadiennes, le **Recueil statistique des études de marché** brosse un tableau exhaustif des habitudes d'achat. Ce précieux best-seller peut vous faire découvrir de nouveaux marchés en vous fournissant les détails suivants :

- ▶ les revenus des Canadiens et leurs dépenses pour la voiture, le loyer, les appareils de divertissement et les appareils ménagers;
 - ▶ le niveau des ventes dans les magasins de détail à succursales et les grands magasins;
 - ▶ les biens échangés entre le Canada, les É.-U. et d'autres pays;
 - ▶ les données du recensement telles que l'âge, le sexe, le niveau de scolarité, les ménages, le chômage, la migration interprovinciale et internationale
- ...et bien plus encore!

Le **Recueil**, contenant plus de 600 pages et au delà de 200 tableaux statistiques, vous permettra d'accéder instantanément aux données provinciales et nationales sur le marché. Il traite d'indicateurs économiques importants tels que le **produit intérieur brut**, la **productivité de la population active**, les **investissements privés et publics** et l'**Indice des prix à la consommation**.

Procurez-vous votre exemplaire du **Recueil statistique des études de marché** (n° 63-2240XPB au catalogue) dès aujourd'hui pour seulement 110 \$ au Canada plus 7,70 \$ de TPS et la TVP en vigueur, 132 \$ US aux États-Unis et 154 \$ US dans les autres pays. Commandez votre exemplaire **PAR TÉLÉPHONE EN COMPOSANT SANS FRAIS** le 1-800-267-6677 **OU PAR TÉLÉCOPIEUR** au (613) 951-1584 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard, **OU PAR LA POSTE** à l'adresse suivante : Statistique Canada, Division des Opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou communiquez avec le bureau régional de Statistique Canada le plus près dont la liste figure dans la présente publication. Via l'Internet: order@statcan.ca



Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

Gouvernement
Publications

Crude Petroleum and Natural Gas Production

May 1996

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mai 1996



Statistics Canada
Statistique Canada

Canada

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Industry Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montreal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

You can also visit our World Wide Web site:
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada and United States)	1 800 267-6677

How to Order Publications

Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, the Statistics Canada Regional Reference Centres, or from:

Statistics Canada
Operations and Integration Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario
K1A 0T6

Telephone: (613) 951-7277
Fax: (613) 951-1584
Toronto (credit card only): (416) 973-8018
Internet: order@statcan.ca

Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinales et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de l'industrie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montréal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

Vous pouvez également visiter notre site sur le W3:
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677

Comment commander les publications

On peut se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des centres de consultation régionaux de Statistique Canada, ou en écrivant à:

Statistique Canada
Division des opérations et de l'intégration
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario)
K1A 0T6

Téléphone: (613) 951-7277
Télécopieur: (613) 951-1584
Toronto (carte de crédit seulement): (416) 973-8018
Internet: order@statcan.ca

Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada

Industry Division
Energy Section

Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

May 1996

Statistique Canada

Division de l'Industrie
Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Mai 1996

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1996

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

August 1996

Price: Canada: \$18.00 per issue,
\$180.00 annually

United States: US\$22.00 per issue,
US\$216.00 annually

Other Countries: US\$26.00 per issue,
US\$252.00 annually

Catalogue 26-006-XPB, Vol. 48, No. 5

Frequency: Monthly

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1996

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.

Août 1996

Prix : Canada : 18 \$ l'exemplaire,
180 \$ par année

États-Unis : 22 \$ US l'exemplaire,
216 \$ US par année

Autres pays : 26 \$ US l'exemplaire,
252 \$ US par année

Catalogue 26-006-XPB, vol. 48, no. 5

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **George Andrusiak**, Director, Industry Division
 - **Robert Lussier**, Assistant Director, Industry Division
 - **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
 - **David Roeske**, Head Petroleum Unit, Energy Section.
- and
- **Gérard O'Connor**, Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **George Andrusiak**, directeur, Division de l'industrie
 - **Robert Lussier**, directeur-adjoint, Division de l'industrie
 - **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
 - **David Roeske**, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.
- et
- **Gérard O'Connor**, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'American National Standard for Information Sciences - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

TABLE OF CONTENTS

	PAGE
Highlights	5
Table	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Atlantic	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
British Columbia	18
Northwest Territories	20
Foreign	22
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	24
New Brunswick and Quebec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
British Columbia	34
Northwest Territories	36
Yukon	38
Foreign	40
3. Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	42
Data Quality and Methodology	45
Definitions	45

TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
Faits saillants	5
Tableau	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Atlantique	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
Colombie-Britannique	18
Territoires du Nord-Ouest	20
Étranger	22
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	24
Nouveau-Brunswick et Québec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
Colombie-Britannique	34
Territoires du Nord-Ouest	36
Yukon	38
Étranger	40
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	42
Qualité des données et méthodologie	45
Définitions	45

Catalogue

Monthly Publications

Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB
Refined Petroleum Products	45-004-XPB
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB
Gas Utilities	55-002-XPB
Electric Power Statistics	57-001-XPB
Energy Statistics Handbook	57-601-XPB

Quarterly Publication

Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003-XPB
--	------------

Annual Publications

Coal Mines	26-206-XPB
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213-XPB
Oil Pipeline Transport	55-201-XPB
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202-XPB
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204-XPB
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205-XPB
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206-XPB

Publications mensuelles

Production de pétrole brut et de gaz naturel
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport de pétrole par pipeline
Services de gaz
Statistiques de l'énergie électrique
Guide statistique sur l'énergie

Publication trimestrielle

Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada

Publications annuelles

Mines de charbon
L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Transport de pétrole par pipeline
Statistiques de l'énergie électrique,
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques

To order a publication you may telephone (613) 951-7277 or fax (613) 951-1584 or internet: order@statcan.ca. You may also call 1 800 267-6677 (Canada and United States) toll free. If you order by telephone, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication, veuillez communiquer par téléphone au (613) 951-7277 ou par télécopieur au (613) 951-1584 ou par internet: order@statcan.ca. Vous pouvez aussi appeler sans frais (Canada et États-Unis) au 1 800 267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone.

Highlights

May 1996

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during May 1996 amounted to 9.5 million cubic metres compared to 9.4 million cubic metres in May 1995, an increase of 0.3%. Imported crude for the same period amounted to 3.2 million cubic metres an increase of 16.5% over May 1995.

The disposition of crude and equivalent for May is as follows: 7.6 million cubic metres (60.3%) were sent to Canadian refineries and 5.3 million cubic metres (41.6%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 4.1% to 16.3 billion cubic metres from 15.7 billion cubic metres in May 1995. Marketable production for May amounted to 12.8 billion cubic metres, an increase of 3.3%.

The disposition of natural gas for May 1996 is as follows: 2.2 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.4 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 6.7 billion cubic metres exported; 4.6 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.4 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faits saillants

Mai 1996

En mai 1996 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 9,5 millions de mètres cubes comparativement à 9,4 millions de mètres cubes en mai 1995, une augmentation de 0,3%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,2 millions de mètres cubes, soit une hausse de 16,5% depuis mai 1995.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de mai 1996 se répartit de la manière suivante: 7,6 millions de mètres cubes (60,3%) destinés aux raffineries canadiennes et 5,3 millions de mètres cubes (41,6%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 4,1% pour atteindre 16,3 milliards de mètres cubes contre 15,7 milliards de mètres cubes (en mai 1995). En mai 1996, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 12,8 milliards de mètres cubes, une augmentation de 3,3%.

Au cours du mois de mai 1996, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,2 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,4 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 6,7 milliards de mètres cubes ont été exportés et 4,6 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,4 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	2 385.8	2 247.5	2 498.4	2 269.1	2 367.0		
2	1995	2 185.0	1 930.3	2 191.3	2 130.9	2 233.8	2 194.3	2 318.
3 Light and medium	1996	4 295.9	4 146.2	4 455.5	4 258.7	4 332.7		
4	1995	4 612.5	4 156.9	4 599.7	4 334.2	4 368.6	4 324.7	4 522.6
5 Synthetic	1996	1 397.5	1 217.5	1 464.4	929.6	1 246.2		
6	1995	1 382.4	1 109.0	1 076.3	1 448.8	1 293.6	1 475.5	1 428.1
7 Crude bitumen	1996	742.1	697.2	741.7	690.9	678.3		
8	1995	639.3	591.3	695.8	686.8	753.0	752.5	795.8
9 Total crude	1996	8 821.3	8 308.4	9 160.0	8 148.3	8 624.2		
10	1995	8 819.2	7 847.5	8 563.1	8 600.7	8 649.0	8 747.0	9 065.4
11 Condensate	1996	31.3	30.6	34.9	30.1	29.4		
12	1995	34.1	29.5	32.5	30.8	27.1	27.6	26.6
13 Pentanes plus	1996	799.0	752.1	814.0	754.3	818.9		
14	1995	836.7	730.9	792.4	756.2	765.7	672.7	700.7
15 Total net withdrawals	1996	9 651.6	9 091.1	10 008.9	8 932.7	9 472.5		
16	1995	9 690.0	8 607.9	9 388.0	9 387.7	9 441.8	9 447.3	9 792.7
17 Imports	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2		
18	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
19 TOTAL SUPPLY	1996	12 890.5	12 477.0	13 871.9	11 728.2	12 683.7		
20	1995	13 009.3	11 508.0	12 363.4	11 685.9	12 197.9	12 133.3	12 886.1
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	1 651.0	1 481.5	2 185.4	1 598.2	1 486.6		
22	1995	1 577.3	1 466.1	1 705.4	1 071.0	1 229.0	1 428.5	1 674.8
23 - Quebec	1996	1 552.0	1 918.9	1 608.9	1 163.6	1 588.8		
24	1995	1 801.7	1 581.4	1 437.6	1 409.2	1 675.7	1 447.8	1 473.0
25 - Ontario	1996	2 153.0	1 997.1	2 110.2	1 768.8	2 119.5		
26	1995	2 189.1	1 885.4	2 123.1	1 927.5	1 814.5	1 884.7	2 098.1
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-		
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	287.9	251.6	294.8	278.9	323.0		
30	1995	285.4	262.1	274.8	287.3	225.0	86.6	261.8
31 - Alberta	1996	1 775.9	1 786.5	2 002.7	1 648.1	1 831.4		
32	1995	1 865.9	1 657.0	1 796.7	1 059.3	1 424.0	1 956.5	1 900.3
33 - British Columbia	1996	242.1	255.3	266.7	243.8	279.8		
34	1995	456.7	354.2	402.8	406.7	431.4	424.6	279.4
35 - N.W. Territories	1996	14.2	9.1	9.6	9.3	18.1		
36	1995	18.0	16.2	18.1	17.4	12.6	17.1	21.4
37 Total to refineries	1996	7 676.1	7 700.0	8 478.3	6 710.7	7 647.2		
38	1995	8 194.1	7 222.4	7 758.5	6 178.4	6 812.2	7 245.8	7 708.8
39 Export to the United States	1996	5 698.7	4 604.5	5 251.6	4 898.8	5 195.2		
40	1995	5 167.0	4 297.9	4 477.2	5 252.2	5 409.9	5 434.8	5 315.9
41 Export to other countries	1996	176.5	-	-	79.0	81.3		
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	5 875.2	4 604.5	5 251.6	4 977.8	5 276.5		
44	1995	5 167.0	4 297.9	4 477.2	5 252.2	5 409.9	5 434.8	5 315.9
45 Net inventory changes	1996	- 609.2	87.6	201.5	190.9	- 215.0		
46	1995	- 363.1	180.0	116.8	311.0	- 51.9	- 495.3	- 125.2
47 Deliveries to other purchasers	1996	22.0	26.2	32.6	28.3	-		
48	1995	-	0.8	0.6	0.5	0.8	2.5	6.2
49 Losses and adjustments	1996	-73.6	58.7	-92.1	- 179.5	-25.0		
50	1995	11.3	- 193.1	10.3	-56.2	26.9	-54.5	-19.6
51 TOTAL DISPOSITION	1996	12 890.5	12 477.0	13 871.9	11 728.2	12 683.7		
52	1995	13 009.3	11 508.0	12 363.4	11 685.9	12 197.9	12 133.3	12 886.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to May			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
2 341.8	2 316.0	2 429.3	2 250.1	2 384.3	11 767.8 10 731.3	1996 Lourde 1995		1 2
4 455.9	4 318.4	4 522.6	4 305.7	4 403.1	21 489.0 22 071.9	1996 Léger et médium 1995		3 4
1 403.8	1 353.5	1 401.7	1 402.6	1 415.8	6 255.2 6 310.1	1996 Synthétique 1995		5 6
779.7	755.1	761.1	688.6	747.7	3 550.2 3 366.2	1996 Pétrole brut bitumineux 1995		7 8
8 987.2	8 743.0	9 114.7	8 647.0	8 950.9	43 062.2 42 479.5	1996 Total pétrole brut 1995		9 10
29.0	31.5	36.8	32.4	31.9	156.3 154.0	1996 Condensat 1995		11 12
739.8	673.1	744.2	768.8	793.7	3 938.3 3 881.9	1996 Pentanes plus 1995		13 14
9 756.0	9 447.6	9 895.7	9 448.2	9 776.5	47 156.8 46 515.4	1996 Total prélèvements nets 1995		15 16
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	16 494.5 14 249.1	1996 Importations 1995		17 18
12 556.9	12 214.6	12 586.2	12 931.5	12 288.4	63 651.3 60 764.5	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 1995		19 20
						Utilisation:		
1 040.0	1 771.5	1 243.0	1 657.1	1 140.4	8 402.7 7 048.8	1996 Aux raffineries - Atlantique 1995		21 22
1 902.8	1 130.2	1 432.8	1 739.7	1 581.0	7 832.2 7 905.6	1996 - Québec 1995		23 24
1 928.7	1 948.8	2 072.4	1 998.1	2 036.3	10 148.6 9 939.6	1996 - Ontario 1995		25 26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba 1995		27 28
312.0	316.1	305.2	284.0	252.4	1 436.2 1 334.6	1996 - Saskatchewan 1995		29 30
1 854.0	1 917.4	1 792.6	1 768.1	1 705.5	9 044.6 7 802.9	1996 - Alberta 1995		31 32
284.1	254.7	268.9	258.0	258.3	1 287.7 2 051.8	1996 - Colombie-Britannique 1995		33 34
17.8	17.3	18.1	17.4	18.0	60.3 82.3	1996 - Territoires du N.-O. 1995		35 36
7 339.4	7 356.0	7 133.0	7 722.4	6 991.9	38 212.3 36 165.6	1996 Total livré aux raffineries 1995		37 38
5 178.3	4 720.6	5 155.7	5 241.3	5 563.6	25 648.8 24 604.2	1996 Exportation aux États-Unis 1995		39 40
77.8	-	81.6	-	-	336.8 -	1996 Exportation dans d'autres pays 1995		41 42
5 256.1	4 720.6	5 237.3	5 241.3	5 563.6	25 985.6 24 604.2	1996 Exportations totales 1995		43 44
62.6	168.1	305.1	-87.9	-97.3	- 344.2 192.8	1996 Variations nettes des stocks 1995		45 46
7.2	9.0	3.3	18.8	-	109.1 2.7	1996 Livraisons à d'autres acheteurs 1995		47 48
- 108.4	-39.1	-92.5	36.9	- 169.8	- 311.5 - 200.8	1996 Pertes et rectifications 1995		49 50
12 556.9	12 214.6	12 586.2	12 931.5	12 288.4	63 651.3 60 764.5	1996 TOTAL DE L'UTILISATION 1995		51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	-	-
4	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	-	-
10	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
11 Condensate	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	-	-
16	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	-	-
20	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	79.4	-	-	-	-	-
22	1995	-	115.9	118.9	83.6	60.7	57.4	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	-	-	-	-	-	-	-
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	-	79.4	-	-	-	-	-
38	1995	-	115.9	118.9	83.6	60.7	57.4	-
39 Export to the United States	1996	50.2	-	50.5	-	73.1	-	-
40	1995	-	-	-	75.9	73.9	-	74.0
41 Export to other countries	1996	-	-	-	79.0	81.3	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	50.2	-	50.5	79.0	160.4	-	-
44	1995	-	-	-	75.9	73.9	-	74.0
45 Net inventory changes	1996	-14.8	41.8	67.4	41.7	-41.0	-	-
46	1995	98.4	-36.3	9.7	-37.4	-13.1	63.5	46.9
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-	-	-	-	-	-	-
50	1995	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	-	-
52	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to May		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourd	1
					-	1995	2
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	514.6	1996 Léger et médium	3
					550.2	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
					-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
					-	1995	8
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	514.6	1996 Total pétrole brut	9
					550.2	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 Condensat	11
					-	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes plus	13
					-	1995	14
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	514.6	1996 Total prélèvements nets	15
					550.2	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
					-	1995	18
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	514.6	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					550.2	1995	20
						Utilisation:	
107.6	100.2	-	-	100.5	79.4	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
					379.1	1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	23
					-	1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario	25
					-	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
					-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
					-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	31
					-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
					-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
					-	1995	36
107.6	100.2	-	-	100.5	79.4	1996 Total livré aux raffineries	37
					379.1	1995	38
-	-	-	75.9	-	179.8	1996 Exportation aux États-Unis	39
					149.8	1995	40
77.8	-	81.6	-	-	160.3	1996 Exportation dans d'autres pays	41
					-	1995	42
77.8	-	81.6	75.9	-	340.1	1996 Exportations totales	43
					149.8	1995	44
-82.1	-6.0	25.0	2.5	-33.9	95.1	1996 Variations nettes des stocks	45
					21.3	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
					-	1995	48
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes et rectifications	49
					-	1995	50
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	514.6	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
					550.2	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	-	-
4	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	-	-
10	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
11 Condensate	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	-	-
16	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	-	-
20	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	-	-
26	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	-	-
38	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
39 Export to the United States	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1996	-	-	-	-	-	-	-
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-	-	-	-	-	-	-
50	1995	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	-	-
52	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to May		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourde	1
					-	1995	2
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	117.5	1996 Léger et médium	3
					122.6	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
					-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
					-	1995	8
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	117.5	1996 Total pétrole brut	9
					122.6	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 Condensat	11
					-	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes plus	13
					-	1995	14
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	117.5	1996 Total prélèvements nets	15
					122.6	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
					-	1995	18
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	117.5	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					122.6	1995	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
					-	1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	23
					-	1995	24
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	117.5	1996 - Ontario	25
					122.6	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
					-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
					-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	31
					-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
					-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
					-	1995	36
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	117.5	1996 Total livré aux raffineries	37
					122.6	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation aux États-Unis	39
					-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
					-	1995	42
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations totales	43
					-	1995	44
-	-	-	-	-	-	1996 Variations nettes des stocks	45
					-	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
					-	1995	48
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes et rectifications	49
					-	1995	50
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	117.5	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
					122.6	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Manitoba

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	50.6	47.6	51.3	48.1	50.4	-	-
4	1995	57.8	51.7	55.9	51.6	51.2	51.6	54.5
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	50.6	47.6	51.3	48.1	50.4	-	-
10	1995	57.8	51.7	55.9	51.6	51.2	51.6	54.5
11 Condensate	1996	0.1	0.1	0.1	-	-	-	-
12	1995	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
13 Pentanes plus	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	50.7	47.7	51.4	48.1	50.4	-	-
16	1995	57.9	51.8	56.0	51.7	51.3	51.7	54.6
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	50.7	47.7	51.4	48.1	50.4	-	-
20	1995	57.9	51.8	56.0	51.7	51.3	51.7	54.6
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	22.7	17.4	9.8	9.2	3.9	-	-
26	1995	12.6	25.1	20.2	20.2	20.9	29.4	29.7
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	22.7	17.4	9.8	9.2	3.9	-	-
38	1995	12.6	25.1	20.2	20.2	20.9	29.4	29.7
39 Export to the United States	1996	27.2	30.4	41.6	38.9	44.7	-	-
40	1995	44.6	26.6	35.1	31.7	31.4	22.3	25.3
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	27.2	30.4	41.6	38.9	44.7	-	-
44	1995	44.6	26.6	35.1	31.7	31.4	22.3	25.3
45 Net inventory changes	1996	0.9	-0.2	-0.3	0.1	0.3	-	-
46	1995	0.3	1.4	0.4	-0.1	-0.9	-	-0.5
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-0.1	0.1	0.3	-0.1	1.5	-	-
50	1995	0.4	-1.3	0.3	-0.1	-0.1	-	0.1
51 TOTAL DISPOSITION	1996	50.7	47.7	51.4	48.1	50.4	-	-
52	1995	57.9	51.8	56.0	51.7	51.3	51.7	54.6

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to May			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
-	-	-	-	-	-	1996 Lourde		1
						1995		2
55.0	53.0	55.4	52.6	52.3	248.0	1996 Léger et médium		3
					268.2	1995		4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique		5
						1995		6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux		7
						1995		8
55.0	53.0	55.4	52.6	52.3	248.0	1996 Total pétrole brut		9
					268.2	1995		10
0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.3	1996 Condensat		11
					0.5	1995		12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes plus		13
						1995		14
55.1	53.1	55.5	52.7	52.4	248.3	1996 Total prélèvements nets		15
					268.7	1995		16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations		17
						1995		18
55.1	53.1	55.5	52.7	52.4	248.3	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS		19
					268.7	1995		20
						Utilisation:		
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique		21
						1995		22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec		23
						1995		24
15.3	36.6	33.0	11.6	19.7	63.0	1996 - Ontario		25
					99.0	1995		26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba		27
						1995		28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan		29
						1995		30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta		31
						1995		32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique		33
						1995		34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.		35
						1995		36
15.3	36.6	33.0	11.6	19.7	63.0	1996 Total livré aux raffineries		37
					99.0	1995		38
39.5	16.3	22.1	40.1	32.4	182.8	1996 Exportation aux États-Unis		39
					169.4	1995		40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays		41
						1995		42
39.5	16.3	22.1	40.1	32.4	182.8	1996 Exportations totales		43
					169.4	1995		44
0.2	0.2	-0.5	-	0.1	0.8	1996 Variations nettes des stocks		45
					1.1	1995		46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs		47
						1995		48
0.1	-	0.9	1.0	0.2	1.7	1996 Pertes et rectifications		49
					-0.8	1995		50
55.1	53.1	55.5	52.7	52.4	248.3	1996 TOTAL DE L'UTILISATION		51
					268.7	1995		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Medium and Heavy	1996	1 175.8	1 108.5	1 214.3	1 035.4	1 118.0		
2	1995	1 030.8	932.9	1 021.0	991.5	1 056.4	1 048.0	1 109.2
3 Light	1996	480.2	448.0	498.8	479.1	523.1		
4	1995	509.9	457.3	488.3	446.4	480.6	472.8	495.4
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-		
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-		
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	1 656.0	1 556.5	1 713.1	1 514.5	1 641.1		
10	1995	1 540.7	1 390.2	1 509.3	1 437.9	1 537.0	1 520.8	1 605.0
11 Condensate	1996	-	-	-	-	-		
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	2.6	2.6	2.5	2.4	2.4		
14	1995	2.5	2.5	2.4	2.6	2.6	2.7	2.7
15 Total net withdrawals	1996	1 658.6	1 559.1	1 715.6	1 516.9	1 643.5		
16	1995	1 543.2	1 392.7	1 511.7	1 440.5	1 539.6	1 523.5	1 607.7
17 Imports	1996	-	-	-	-	-		
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	1 658.6	1 559.1	1 715.6	1 516.9	1 643.5		
20	1995	1 543.2	1 392.7	1 511.7	1 440.5	1 539.6	1 523.5	1 607.7
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-		
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-		
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	315.3	339.7	324.4	362.1	357.3		
26	1995	273.2	260.7	431.4	409.4	241.8	278.7	334.4
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-		
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	183.9	173.8	186.2	163.8	166.7		
30	1995	109.9	92.1	169.7	156.6	143.2	40.5	176.3
31 - Alberta	1996	15.1	15.0	19.3	19.9	28.3		
32	1995	25.0	12.6	11.1	5.6	10.0	43.0	41.8
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-		
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-		
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	514.3	528.5	529.9	545.8	552.3		
38	1995	408.1	365.4	612.2	571.6	395.0	362.2	552.5
39 Export to the United States	1996	1 142.6	964.1	1 094.3	1 063.9	1 167.6		
40	1995	1 145.0	936.9	937.9	934.6	1 021.9	1 185.5	1 019.8
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-		
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	1 142.6	964.1	1 094.3	1 063.9	1 167.6		
44	1995	1 145.0	936.9	937.9	934.6	1 021.9	1 185.5	1 019.8
45 Net inventory changes	1996	-41.7	27.2	91.9	-67.1	-25.7		
46	1995	-12.9	96.0	-71.4	-55.5	106.8	-35.5	19.9
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-		
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	43.4	39.3	-0.5	-25.7	-50.7		
50	1995	3.0	-5.6	33.0	-10.2	15.9	11.3	15.5
51 TOTAL DISPOSITION	1996	1 658.6	1 559.1	1 715.6	1 516.9	1 643.5		
52	1995	1 543.2	1 392.7	1 511.7	1 440.5	1 539.6	1 523.5	1 607.7

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to May			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
1 116.6	1 117.5	1 191.8	1 133.6	1 182.0	5 652.0 5 032.6	1996 Médium et lourd 1995	1 2	
494.8	483.0	503.0	487.6	490.8	2 429.2 2 382.5	1996 Léger 1995	3 4	
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique 1995	5 6	
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux 1995	7 8	
1 611.4	1 600.5	1 694.8	1 621.2	1 672.8	8 081.2 7 415.1	1996 Total pétrole brut 1995	9 10	
-	-	-	-	-	-	1996 Condensat 1995	11 12	
2.6	2.6	2.8	2.5	2.8	12.5 12.6	1996 Pentanes plus 1995	13 14	
1 614.0	1 603.1	1 697.6	1 623.7	1 675.6	8 093.7 7 427.7	1996 Total prélèvements nets 1995	15 16	
-	-	-	-	-	-	1996 Importations 1995	17 18	
1 614.0	1 603.1	1 697.6	1 623.7	1 675.6	8 093.7 7 427.7	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 1995	19 20	
						Utilisation:		
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique 1995	21 22	
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec 1995	23 24	
323.0	367.1	369.1	317.9	308.9	1 698.8 1 616.5	1996 - Ontario 1995	25 26	
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba 1995	27 28	
222.2	217.2	199.5	226.4	192.0	874.4 671.5	1996 - Saskatchewan 1995	29 30	
38.4	36.0	37.2	32.6	42.9	97.6 64.3	1996 - Alberta 1995	31 32	
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique 1995	33 34	
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O. 1995	35 36	
583.6	620.3	605.8	576.9	543.8	2 670.8 2 352.3	1996 Total livré aux raffineries 1995	37 38	
1 020.1	858.5	954.0	1 186.8	1 200.3	5 432.5 4 976.3	1996 Exportation aux États-Unis 1995	39 40	
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays 1995	41 42	
1 020.1	858.5	954.0	1 186.8	1 200.3	5 432.5 4 976.3	1996 Exportations totales 1995	43 44	
-9.8	99.9	43.0	- 100.5	-26.8	-15.4 63.0	1996 Variations nettes des stocks 1995	45 46	
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs 1995	47 48	
20.1	24.4	94.8	-39.5	-41.7	5.8 36.1	1996 Pertes et rectifications 1995	49 50	
1 614.0	1 603.1	1 697.6	1 623.7	1 675.6	8 093.7 7 427.7	1996 TOTAL DE L'UTILISATION 1995	51 52	

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	1 210.0	1 139.0	1 284.1	1 233.7	1 249.0		
2	1995	1 154.2	1 057.4	1 170.3	1 133.4	1 177.4	1 146.3	1 209.1
3 Light and medium	1996	3 396.6	3 209.2	3 437.2	3 269.2	3 278.5		
4	1995	3 604.0	3 255.5	3 574.2	3 383.7	3 384.8	3 351.4	3 512.3
5 Synthetic	1996	1 397.5	1 217.5	1 464.4	929.6	1 246.2		
6	1995	1 382.4	1 109.0	1 076.3	1 448.8	1 293.6	1 475.5	1 428.1
7 Crude bitumen	1996	742.1	697.2	741.7	690.9	678.3		
8	1995	639.3	591.3	695.8	686.8	753.0	752.5	795.8
9 Total crude	1996	6 746.2	6 262.9	6 927.4	6 123.4	6 432.0		
10	1995	6 779.9	6 013.2	6 516.6	6 658.7	6 608.8	6 725.7	6 945.5
11 Condensate	1996	26.6	26.4	30.3	26.1	25.1		
12	1995	29.5	25.7	27.7	26.1	23.6	24.0	22.9
13 Pentanes plus	1996	758.3	712.1	773.0	715.7	779.5		
14	1995	794.9	693.7	750.9	716.5	726.3	634.5	661.8
15 Total net withdrawals	1996	7 531.1	7 001.4	7 730.7	6 865.2	7 256.6		
16	1995	7 604.3	6 732.6	7 295.2	7 401.3	7 358.7	7 384.2	7 630.2
17 Imports	1996	-	-	-	-	-		
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	7 531.1	7 001.4	7 730.7	6 865.2	7 256.6		
20	1995	7 604.3	6 732.6	7 295.2	7 401.3	7 358.7	7 384.2	7 630.2
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-		
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-		
24	1995	59.7	39.4	48.7	98.4	87.9	132.9	54.4
25 - Ontario	1996	1 624.8	1 427.0	1 548.9	1 211.4	1 468.1		
26	1995	1 735.4	1 444.7	1 507.4	1 340.5	1 386.4	1 424.6	1 566.6
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-		
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	104.0	77.8	108.6	115.1	156.3		
30	1995	175.5	170.0	105.1	130.7	81.8	46.1	85.5
31 - Alberta	1996	1 701.0	1 729.7	1 931.3	1 570.5	1 751.8		
32	1995	1 769.2	1 586.2	1 725.8	1 035.0	1 360.8	1 855.2	1 809.3
33 - British Columbia	1996	132.1	149.4	190.5	128.2	189.0		
34	1995	305.3	244.3	277.9	298.8	313.6	313.1	195.2
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-		
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	3 561.9	3 383.9	3 779.3	3 025.2	3 565.2		
38	1995	4 045.1	3 484.6	3 664.9	2 903.4	3 230.5	3 771.9	3 711.0
39 Export to the United States	1996	4 401.7	3 552.8	4 000.5	3 728.0	3 828.8		
40	1995	3 963.2	3 309.1	3 473.3	4 155.0	4 248.7	4 201.2	4 144.3
41 Export to other countries	1996	176.5	-	-	-	-		
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	4 578.2	3 552.8	4 000.5	3 728.0	3 828.8		
44	1995	3 963.2	3 309.1	3 473.3	4 155.0	4 248.7	4 201.2	4 144.3
45 Net inventory changes	1996	- 525.1	58.1	33.8	229.3	- 151.4		
46	1995	- 456.8	108.0	184.4	421.3	- 136.9	- 534.9	- 201.7
47 Deliveries to other purchasers	1996	22.0	26.2	32.6	28.3	-		
48	1995	-	0.8	0.6	0.5	0.8	2.5	6.2
49 Losses and adjustments	1996	- 105.9	-19.6	- 115.5	- 145.6	14.0		
50	1995	32.8	- 169.9	-28.0	-78.9	15.6	-56.5	-23.6
51 TOTAL DISPOSITION	1996	7 531.1	7 001.4	7 730.7	6 865.2	7 256.6		
52	1995	7 604.3	6 732.6	7 295.2	7 401.3	7 358.7	7 384.2	7 630.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to May		
août	septembre	octobre	novembre	décembre	jan. à mai		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
1 225.2	1 198.5	1 237.5	1 116.5	1 202.3	6 115.8	1996 Lourde	1
					5 698.7	1995	2
3 449.8	3 333.9	3 505.8	3 356.4	3 449.7	16 590.7	1996 Léger et médium	3
					17 202.2	1995	4
1 409.8	1 353.5	1 401.7	1 402.6	1 415.8	6 255.2	1996 Synthétique	5
					6 310.1	1995	6
779.7	755.1	761.1	688.6	747.7	3 550.2	1996 Pétrole brut bitumineux	7
					3 366.2	1995	8
6 864.5	6 641.0	6 906.1	6 564.1	6 815.5	32 511.9	1996 Total pétrole brut	9
					32 577.2	1995	10
24.7	26.9	31.8	27.5	26.8	134.5	1996 Condensat	11
					132.6	1995	12
704.8	633.2	704.0	727.4	751.6	3 738.6	1996 Pentanes plus	13
					3 682.3	1995	14
7 594.0	7 301.1	7 641.9	7 319.0	7 593.9	36 385.0	1996 Total prélèvements nets	15
					36 392.1	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
					-	1995	18
7 594.0	7 301.1	7 641.9	7 319.0	7 593.9	36 385.0	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					36 392.1	1995	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
					-	1995	22
9.8	19.3	24.2	-	126.9	334.1	1996 - Québec	23
					-	1995	24
1 439.2	1 388.9	1 471.7	1 426.3	1 539.3	7 280.2	1996 - Ontario	25
					7 414.4	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
					-	1995	28
89.8	98.9	105.7	57.6	60.4	561.8	1996 - Saskatchewan	29
					663.1	1995	30
1 776.2	1 829.6	1 695.8	1 678.9	1 607.1	8 684.3	1996 - Alberta	31
					7 477.0	1995	32
208.8	186.5	169.9	133.1	164.5	789.2	1996 - Colombie-Britannique	33
					1 439.9	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
					-	1995	36
3 523.8	3 523.2	3 467.3	3 295.9	3 498.2	17 315.5	1996 Total livré aux raffineries	37
					17 328.5	1995	38
4 042.6	3 765.9	4 122.9	3 867.7	4 281.4	19 511.8	1996 Exportation aux États-Unis	39
					19 149.3	1995	40
-	-	-	-	-	176.5	1996 Exportation dans d'autres pays	41
					-	1995	42
4 042.6	3 765.9	4 122.9	3 867.7	4 281.4	19 688.3	1996 Exportations totales	43
					19 149.3	1995	44
152.1	63.6	223.3	52.8	-63.4	- 355.3	1996 Variations nettes des stocks	45
					140.0	1995	46
7.2	9.0	3.3	18.8	-	109.1	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
					2.7	1995	48
- 131.7	-60.6	- 174.9	83.8	- 122.3	- 372.6	1996 Pertes et rectifications	49
					- 228.4	1995	50
7 594.0	7 301.1	7 641.9	7 319.0	7 593.9	36 385.0	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
					36 392.1	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	173.6	170.1	189.8	182.5	200.9	-	-
4	1995	167.7	157.6	178.7	163.7	159.2	161.7	168.1
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	173.6	170.1	189.8	182.5	200.9	-	-
10	1995	167.7	157.6	178.7	163.7	159.2	161.7	168.1
11 Condensate	1996	3.6	3.5	3.9	3.7	4.1	-	-
12	1995	3.4	3.2	3.7	3.3	3.2	3.3	3.4
13 Pentanes plus	1996	30.9	30.5	31.8	29.1	30.0	-	-
14	1995	31.2	27.7	31.5	30.0	30.2	28.4	28.8
15 Total net withdrawals	1996	208.1	204.1	225.5	215.3	235.0	-	-
16	1995	202.3	188.5	213.9	197.0	192.6	193.4	200.3
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	208.1	204.1	225.5	215.3	235.0	-	-
20	1995	202.3	188.5	213.9	197.0	192.6	193.4	200.3
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	-	-	-	-	-	-	-
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	59.8	41.8	52.1	57.7	51.3	-	-
32	1995	71.7	58.2	59.8	18.7	53.2	58.3	49.2
33 - British Columbia	1996	110.0	105.9	76.2	115.6	90.8	-	-
34	1995	151.4	109.9	124.9	107.9	117.8	111.5	84.2
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	169.8	147.7	128.3	173.3	142.1	-	-
38	1995	223.1	168.1	184.7	126.6	171.0	169.8	133.4
39 Export to the United States	1996	77.0	57.2	64.7	68.0	75.0	-	-
40	1995	14.2	25.3	30.9	55.0	34.0	25.8	52.5
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	77.0	57.2	64.7	68.0	75.0	-	-
44	1995	14.2	25.3	30.9	55.0	34.0	25.8	52.5
45 Net inventory changes	1996	-27.9	-2.1	14.0	-18.2	7.8	-	-
46	1995	-10.3	11.0	-6.8	-17.7	-8.1	7.0	16.4
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-10.8	1.3	18.5	-7.8	10.1	-	-
50	1995	-24.7	-15.9	5.1	33.1	-4.3	-9.2	-2.0
51 TOTAL DISPOSITION	1996	208.1	204.1	225.5	215.3	235.0	-	-
52	1995	202.3	188.5	213.9	197.0	192.6	193.4	200.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to May		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourd	1
						1995	2
166.7	172.4	183.7	175.2	183.8	916.9	1996 Léger et médium	3
					826.9	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
						1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
						1995	8
166.7	172.4	183.7	175.2	183.8	916.9	1996 Total pétrole brut	9
					826.9	1995	10
3.4	3.5	3.7	3.6	3.8	18.8	1996 Condensat	11
					16.8	1995	12
25.0	30.3	30.6	32.1	32.2	152.3	1996 Pentanes plus	13
					150.6	1995	14
195.1	206.2	218.0	210.9	219.8	1 088.0	1996 Total prélèvements nets	15
					994.3	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
						1995	18
195.1	206.2	218.0	210.9	219.8	1 088.0	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					994.3	1995	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
						1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	23
						1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario	25
						1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
						1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
						1995	30
39.4	51.8	59.6	56.6	55.5	262.7	1996 - Alberta	31
					261.6	1995	32
75.3	68.2	99.0	124.9	93.8	498.5	1996 - Colombie-Britannique	33
					611.9	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
						1995	36
114.7	120.0	158.6	181.5	149.3	761.2	1996 Total livré aux raffineries	37
					873.5	1995	38
76.1	79.9	56.7	70.8	49.5	341.9	1996 Exportation aux États-Unis	39
					159.4	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
						1995	42
76.1	79.9	56.7	70.8	49.5	341.9	1996 Exportations totales	43
					159.4	1995	44
1.0	9.0	15.7	-33.0	26.8	-26.4	1996 Variations nettes des stocks	45
					-31.9	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
						1995	48
3.3	-2.7	-13.0	-8.4	-5.8	11.3	1996 Pertes et rectifications	49
					-6.7	1995	50
195.1	206.2	218.0	210.9	219.8	1 088.0	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
					994.3	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	136.7	128.4	136.2	135.4	135.4	-	-
4	1995	152.6	134.3	148.7	141.6	142.1	141.9	146.3
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	136.7	128.4	136.2	135.4	135.4	-	-
10	1995	152.6	134.3	148.7	141.6	142.1	141.9	146.3
11 Condensate	1996	1.0	0.6	0.6	0.3	0.2	-	-
12	1995	1.1	0.5	1.0	1.3	0.2	0.2	0.2
13 Pentanes plus	1996	7.2	6.9	6.7	7.1	7.0	-	-
14	1995	8.1	7.0	7.6	7.1	6.6	7.1	7.4
15 Total net withdrawals	1996	144.9	135.9	143.5	142.8	142.6	-	-
16	1995	161.8	141.8	157.3	150.0	148.9	149.2	153.9
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	144.9	135.9	143.5	142.8	142.6	-	-
20	1995	161.8	141.8	157.3	150.0	148.9	149.2	153.9
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	131.5	126.4	134.1	128.7	129.4	-	-
26	1995	145.8	126.1	138.8	132.3	136.2	127.6	142.3
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	14.2	9.1	9.6	9.3	18.1	-	-
36	1995	18.0	16.2	18.1	17.4	12.6	17.1	21.4
37 Total to refineries	1996	145.7	135.5	143.7	138.0	147.5	-	-
38	1995	163.8	142.3	156.9	149.7	148.8	144.7	163.7
39 Export to the United States	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1996	-0.6	0.2	-0.2	5.1	-4.9	-	-
46	1995	-1.9	-0.2	0.6	0.4	0.3	4.5	-6.3
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-0.2	0.2	-	-0.3	-	-	-
50	1995	-0.1	-0.3	-0.2	-0.1	-0.2	-	-3.5
51 TOTAL DISPOSITION	1996	144.9	135.9	143.5	142.8	142.6	-	-
52	1995	161.8	141.8	157.3	150.0	148.9	149.2	153.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to May		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourde	1
					-	1995	2
165.6	158.0	144.4	132.7	137.7	672.1	1996 Léger et médium	3
					719.3	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
					-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
					-	1995	8
165.6	158.0	144.4	132.7	137.7	672.1	1996 Total pétrole brut	9
					719.3	1995	10
0.8	1.0	1.2	1.2	1.2	2.7	1996 Condensat	11
					4.1	1995	12
7.4	7.0	6.8	6.8	7.1	34.9	1996 Pentanes plus	13
					36.4	1995	14
173.8	166.0	152.4	140.7	146.0	709.7	1996 Total prélèvements nets	15
					759.8	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
					-	1995	18
173.8	166.0	152.4	140.7	146.0	709.7	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					759.8	1995	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
					-	1995	22
24.4	23.8	-	-	-	-	1996 - Québec	23
					-	1995	24
130.5	123.7	136.0	133.0	128.3	650.1	1996 - Ontario	25
					679.2	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
					-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
					-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	31
					-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
					-	1995	34
17.8	17.3	18.1	17.4	18.0	60.3	1996 - Territoires du N.-O.	35
					82.3	1995	36
172.7	164.8	154.1	150.4	146.3	710.4	1996 Total livré aux raffineries	37
					761.5	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation aux États-Unis	39
					-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
					-	1995	42
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations totales	43
					-	1995	44
1.2	1.3	-1.4	-9.7	-0.1	-0.4	1996 Variations nettes des stocks	45
					-0.8	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
					-	1995	48
-0.1	-0.1	-0.3	-	-0.2	-0.3	1996 Pertes et rectifications	49
					-0.9	1995	50
173.8	166.0	152.4	140.7	146.0	709.7	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
					759.8	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	-	-	-	-	-	-	-
4	1995	-	-	-	-	-	-	-
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	-	-	-	-	-	-	-
10	1995	-	-	-	-	-	-	-
11 Condensate	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	-	-	-	-	-	-	-
16	1995	-	-	-	-	-	-	-
17 Imports	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2		
18	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
19 TOTAL SUPPLY	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2		
20	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	1 651.0	1 402.1	2 185.4	1 598.2	1 486.6		
22	1995	1 577.3	1 350.2	1 586.5	987.4	1 168.3	1 371.1	1 674.8
23 - Quebec	1996	1 552.0	1 918.9	1 608.9	1 163.6	1 588.8		
24	1995	1 742.0	1 542.0	1 388.9	1 310.8	1 587.8	1 314.9	1 418.6
25 - Ontario	1996	35.9	64.9	68.7	33.7	135.8		
26	1995	-	7.9	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-		
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-		
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-		
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-		
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-		
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2		
38	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
39 Export to the United States	1996	-	-	-	-	-		
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-		
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	-	-	-	-	-		
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1996	-	-37.4	-5.1	-	-0.1		
46	1995	0.1	0.1	-0.1	-	-	0.1	0.1
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-		
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-	37.4	5.1	-	0.1		
50	1995	-0.1	-0.1	0.1	-	-	-0.1	-0.1
51 TOTAL DISPOSITION	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2		
52	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, étranger

August	September	October	November	December	Jan. to May		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourde	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
-	-	-	-	-	-	1996 Léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
-	-	-	-	-	-	1996 Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
-	-	-	-	-	-	1996 Total prélèvements nets	15
-	-	-	-	-	-	1995	16
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	16 494.5	1996 Importations	17
					14 249.1	1995	18
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	16 494.5	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					14 249.1	1995	20
						Utilisation:	
932.4	1 671.3	1 243.0	1 657.1	1 039.9	8 323.3	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
					6 669.7	1995	22
1 868.6	1 087.1	1 408.6	1 739.7	1 454.1	7 832.2	1996 - Québec	23
					7 571.5	1995	24
-	8.6	38.9	86.5	17.9	339.0	1996 - Ontario	25
					7.9	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
					-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
					-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	31
					-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
					-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
					-	1995	36
2 801.0	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	16 494.5	1996 Total livré aux raffineries	37
					14 249.1	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation aux États-Unis	39
					-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
					-	1995	42
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations totales	43
					-	1995	44
-	0.1	-	-	-	-42.6	1996 Variations nettes des stocks	45
					0.1	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
					-	1995	48
-0.1	-0.1	-	-	-	42.6	1996 Pertes et rectifications	49
					-0.1	1995	50
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	16 494.5	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
					14 249.1	1995	52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1996 18 400.9	15 887.0	16 729.6	16 196.1	16 529.2		
2		1995 16 943.0	14 981.1	16 772.7	16 116.0	15 870.8	15 224.7	15 575.0
3	Net new production	1996 18 157.7	15 688.3	16 502.7	16 010.8	16 306.3		
4		1995 16 739.5	14 792.9	16 554.7	15 922.0	15 656.8	15 005.7	15 349.9
5	Net withdrawals	1996 17 060.2	14 948.2	15 425.8	14 650.3	15 220.2		
6		1995 15 884.9	14 027.7	15 620.8	14 862.9	14 627.6	13 326.3	13 748.8
7	Less - Field uses	1996 616.1	524.6	572.6	568.5	555.3		
8		1995 536.6	452.3	511.9	511.8	539.8	463.1	483.1
9	- Shrinkage (1)	1996 1 776.1	1 489.8	1 615.6	1 521.1	1 437.9		
10		1995 1 577.7	1 412.0	1 553.0	1 487.3	1 342.6	1 334.9	1 461.0
11	- Plant use (2)	1996 568.1	467.6	504.1	409.8	437.1		
12		1995 512.0	466.9	489.6	436.3	416.4	399.9	446.3
13	- Adjustment	1996 260.6	85.3	- 273.1	- 293.4	-23.2		
14		1995 -45.3	- 158.3	-32.5	- 241.2	-70.7	- 131.6	- 239.8
15	Total marketable gas	1996 13 839.3	12 380.9	13 006.6	12 444.3	12 813.1		
16		1995 13 303.9	11 854.8	13 098.8	12 668.7	12 399.5	11 260.0	11 598.2
17	Imports	1996 109.2	108.9	174.9	85.1	100.6		
18		1995 61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6
19	Other receipts	1996 -	-	-	-	-		
20		1995 -	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996 13 948.5	12 489.8	13 181.5	12 529.4	12 913.7		
22		1995 13 365.2	11 900.6	13 152.5	12 703.0	12 449.2	11 317.3	11 659.8
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1996 -2 582.5	-1 770.9	-1 158.3	-92.5	1 080.4		
24		1995 -2 123.1	-2 337.9	-1 152.1	85.6	1 257.8	1 510.3	1 396.0
25	Line loss, fuel and pack change	1996 642.5	450.8	397.2	530.4	459.1		
26		1995 894.9	613.8	457.0	508.5	452.1	414.8	479.5
27	Exports	1996 7 146.3	6 469.8	6 704.5	6 422.0	6 727.1		
28		1995 6 979.6	6 414.5	6 942.1	6 441.4	6 312.9	6 142.7	6 390.4
29	Direct sales	1996 1 206.2	1 079.4	1 070.2	1 002.7	975.3		
30		1995 1 055.7	979.2	1 109.9	1 038.6	932.2	776.2	863.3
31	Sales - New Brunswick	1996 -	-	-	-	-		
32		1995 -	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996 807.5	647.6	648.6	548.7	493.1		
34		1995 741.4	675.6	648.5	542.0	466.4	347.1	313.8
35	- Ontario	1996 2 954.4	2 612.6	2 496.2	1 908.6	1 225.5		
36		1995 2 595.4	2 695.8	2 322.5	1 812.9	1 164.0	722.3	654.0
37	- Manitoba	1996 301.4	223.2	227.0	143.2	77.4		
38		1995 250.5	227.7	189.8	134.3	70.5	39.1	35.4
39	- Saskatchewan	1996 314.2	258.3	261.8	146.1	90.3		
40		1995 276.0	216.1	203.9	155.7	85.1	38.3	35.0
41	- Alberta	1996 2 448.5	1 942.8	2 043.4	1 541.4	1 477.6		
42		1995 2 103.3	1 925.5	1 875.4	1 571.9	1 354.1	1 079.7	1 250.0
43	- British Columbia	1996 693.8	566.4	480.6	368.3	297.6		
44		1995 580.4	480.4	544.8	402.0	344.1	236.6	231.7
45	- Northwest Territories	1996 10.2	9.8	10.3	10.5	10.3		
46		1995 11.1	9.9	10.7	10.1	10.1	10.2	10.7
47	Total sales	1996 7 536.0	6 260.7	6 167.9	4 666.8	3 671.8		
48		1995 6 558.1	6 231.0	5 795.6	4 628.9	3 494.2	2 473.3	2 530.6
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996 13 948.5	12 489.8	13 181.5	12 529.4	12 913.7		
50		1995 13 365.2	11 900.6	13 152.5	12 703.0	12 449.2	11 317.3	11 659.8

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to May		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
15 753.5	15 294.4	16 487.2	16 395.8	17 115.7	83 742.8 80 683.6	1996 Production originale brute 1995	1 2
15 532.4	15 093.8	16 267.8	16 194.5	16 907.6	82 665.8 79 665.9	1996 Production originale nette 1995	3 4
13 962.9	13 765.9	15 171.2	15 279.0	16 085.9	77 304.7 75 023.9	1996 Prélèvements nets 1995	5 6
461.9	451.9	526.7	550.2	599.2	2 837.1 2 552.4	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers 1995	7 8
1 428.5	1 432.7	1 554.0	1 516.4	1 586.7	7 840.5 7 372.6	1996 - Pertes lors de traitement (1) 1995	9 10
428.5	447.0	465.1	480.1	502.0	2 386.7 2 321.2	1996 - Utilisation dans les usines (2) 1995	11 12
-82.1	- 125.1	-34.4	135.1	-80.6	- 243.8 - 548.0	1996 - Rectifications 1995	13 14
11 726.1	11 559.4	12 659.8	12 597.2	13 478.6	64 484.2 63 325.7	1996 Total du gaz marchand 1995	15 16
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	578.7 244.8	1996 Importations 1995	17 18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages 1995	19 20
11 783.3	11 624.4	12 715.9	12 677.3	13 530.8	65 062.9 63 570.5	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1995	21 22
Utilisation :							
1 245.9	1 041.1	893.6	- 999.3	-2 074.5	-4 523.8 -4 269.7	1996 Variations des stocks des distributeurs 1995	23 24
580.5	590.8	607.5	1 005.3	654.2	2 480.0 2 926.3	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1995	25 26
6 572.0	6 444.1	6 710.6	6 551.3	7 248.1	33 469.7 33 090.5	1996 Exportations 1995	27 28
837.6	897.0	922.0	1 083.8	1 151.2	5 333.8 5 115.6	1996 Ventes directes 1995	29 30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 1995	31 32
333.5	334.1	396.9	526.5	628.5	3 145.5 3 073.9	1996 - Québec 1995	33 34
650.6	741.3	1 025.3	1 730.4	2 541.3	11 197.3 10 590.6	1996 - Ontario 1995	35 36
35.2	52.3	103.6	208.8	255.0	972.2 872.8	1996 - Manitoba 1995	37 38
37.3	53.3	105.0	202.8	273.1	1 070.7 936.8	1996 - Saskatchewan 1995	39 40
1 245.1	1 237.4	1 565.1	1 921.1	2 237.0	9 453.7 8 830.2	1996 - Alberta 1995	41 42
234.6	222.2	374.7	435.9	606.6	2 412.7 2 351.7	1996 - Colombie-Britannique 1995	43 44
11.0	10.8	11.6	10.7	10.3	51.1 51.9	1996 - Territoires du Nord-Ouest 1995	45 46
2 547.3	2 651.4	3 582.2	5 036.2	6 551.8	28 303.2 26 707.8	1996 Total des ventes 1995	47 48
11 783.3	11 624.4	12 715.9	12 677.3	13 530.8	65 062.9 63 570.5	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1995	49 50

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1996	-	-	-	-		
2		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
3	Net new production	1996	-	-	-	-		
4		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
5	Net withdrawals	1996	-	-	-	-		
6		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7	Less - Field uses	1996	-	-	-	-		
8		1995	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1996	-	-	-	-		
10		1995	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1996	-	-	-	-		
12		1995	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1996	-	-	-	-		
14		1995	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1996	-	-	-	-		
16		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
17	Imports	1996	-	-	-	-		
18		1995	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1996	-	-	-	-		
20		1995	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996	-	-	-	-		
22		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1996	-	-	-	-		
24		1995	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-		
26		1995	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1996	-	-	-	-		
28		1995	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1996	-	-	-	-		
30		1995	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-		
32		1995	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996	-	-	-	-		
34		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
35	- Ontario	1996	-	-	-	-		
36		1995	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1996	-	-	-	-		
38		1995	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1996	-	-	-	-		
40		1995	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1996	-	-	-	-		
42		1995	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1996	-	-	-	-		
44		1995	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1996	-	-	-	-		
46		1995	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1996	-	-	-	-		
48		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996	-	-	-	-		
50		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to May		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
						Approvisionnements :	
						1996 Production originale brute	1
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.0	1995	2
						1996 Production originale nette	3
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.0	1995	4
						1996 Prélèvements nets	5
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.0	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
						1995	8
-	-	-	-	-	-	1996 - Pertes lors de traitement	9
						1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 - Utilisation dans les usines	11
						1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications	13
						1995	14
						1996 Total du gaz marchand	15
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.0	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
						1995	18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages	19
						1995	20
						1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.0	1995	22
						Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
						1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
						1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations	27
						1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes	29
						1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
						1995	32
						1996 - Québec	33
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.0	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario	35
						1995	36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	37
						1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	39
						1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	41
						1995	42
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	43
						1995	44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
						1995	46
						1996 Total des ventes	47
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.0	1995	48
						1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.0	1995	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1 Gross new production	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0		
2	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
3 Net new production	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0		
4	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
5 Net withdrawals	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0		
6	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
7 Less - Field uses	1996	-	-	-	-	-		
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1996	-	-	-	-	-		
10	1995	-	-	-	-	-	-	-
11 - Plant uses	1996	-	-	-	-	-		
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 - Adjustment	1996	-	-	-	-	-		
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0		
16	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
17 Imports	1996	-	-	-	-	-		
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-	-	-		
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0		
22	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1996	-	-	-	-	-		
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-	-		
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports	1996	-	-	-	-	-		
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales	1996	-	-	-	-	-		
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-		
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-	-	-	-	-		
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0		
36	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
37 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-		
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-		
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	-	-	-	-	-		
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-		
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-		
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0		
48	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0		
50	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to May			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	127.6	1996 Production originale brute		1
					205.5	1995		2
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	127.6	1996 Production originale nette		3
					205.5	1995		4
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	127.6	1996 Prélèvements nets		5
					205.5	1995		6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers		7
						1995		8
-	-	-	-	-	-	1996 - Pertes lors de traitement		9
						1995		10
-	-	-	-	-	-	1996 - Utilisation dans les usines		11
						1995		12
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications		13
						1995		14
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	127.6	1996 Total du gaz marchand		15
					205.5	1995		16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations		17
						1995		18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages		19
						1995		20
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	127.6	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		21
					205.5	1995		22
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	1996 Variations des stocks des distributeurs		23
						1995		24
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux		25
						1995		26
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations		27
						1995		28
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes		29
						1995		30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick		31
						1995		32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec		33
						1995		34
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	127.6	1996 - Ontario		35
					205.5	1995		36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba		37
						1995		38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan		39
						1995		40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta		41
						1995		42
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique		43
						1995		44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest		45
						1995		46
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	127.6	1996 Total des ventes		47
					205.5	1995		48
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	127.6	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		49
					205.5	1995		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1996	711.8	646.7	678.6	648.9	681.8	
2		1995	794.9	703.1	768.0	738.2	744.7	711.5
3	Net new production	1996	691.8	627.7	658.6	629.9	661.8	
4		1995	773.8	678.9	739.6	703.7	710.1	673.0
5	Net withdrawals	1996	691.8	627.7	658.6	629.9	661.8	
6		1995	773.8	678.9	739.6	703.7	710.1	673.0
7	Less - Field uses	1996	105.4	85.4	85.5	71.5	81.0	
8		1995	118.6	93.4	96.3	79.5	88.5	86.1
9	- Shrinkage	1996	8.7	7.2	7.2	6.2	6.9	
10		1995	9.8	7.9	8.1	6.9	7.5	7.3
11	- Plant uses	1996	10.7	10.7	9.9	10.4	9.8	
12		1995	12.0	11.7	11.2	11.6	10.7	10.2
13	- Adjustment	1996	0.6	4.0	0.7	1.3	12.3	
14		1995	-3.9	-3.4	-2.1	4.4	0.7	-2.2
15	Total marketable gas	1996	566.4	520.4	555.3	540.5	551.8	
16		1995	637.3	569.3	626.1	601.3	602.7	571.6
17	Imports	1996	-	-	-	-	-	
18		1995	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1996	-	-	-	-	-	
20		1995	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996	566.4	520.4	555.3	540.5	551.8	
22		1995	637.3	569.3	626.1	601.3	602.7	571.6
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1996	- 238.2	- 148.2	-88.5	30.6	140.4	
24		1995	- 138.2	- 136.7	- 114.3	-35.6	72.7	149.5
25	Line loss, fuel and pack change	1996	123.9	116.0	65.1	47.6	28.1	
26		1995	55.2	97.1	109.3	85.3	69.5	23.2
27	Exports	1996	13.5	12.4	13.5	12.7	16.4	
28		1995	18.7	16.4	17.1	16.9	21.0	21.4
29	Direct sales	1996	65.5	27.6	28.1	35.7	-	
30		1995	40.2	42.8	47.3	30.1	13.4	19.3
31	Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	
32		1995	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996	-	-	-	-	-	
34		1995	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1996	287.5	254.3	275.3	267.8	276.6	
36		1995	385.4	333.6	362.8	348.9	341.0	323.2
37	- Manitoba	1996	-	-	-	-	-	
38		1995	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1996	314.2	258.3	261.8	146.1	90.3	
40		1995	276.0	216.1	203.9	155.7	85.1	35.0
41	- Alberta	1996	-	-	-	-	-	
42		1995	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1996	-	-	-	-	-	
44		1995	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	
46		1995	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1996	601.7	512.6	537.1	413.9	366.9	
48		1995	661.4	549.7	566.7	504.6	426.1	358.2
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996	566.4	520.4	555.3	540.5	551.8	
50		1995	637.3	569.3	626.1	601.3	602.7	571.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to May			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
688.2	657.7	713.8	729.1	733.3	3 367.8 3 748.9	1996 1995	Production originale brute	1 2
664.2	648.0	693.8	708.1	712.3	3 269.8 3 606.1	1996 1995	Production originale nette	3 4
664.2	648.0	693.8	708.1	712.3	3 269.8 3 606.1	1996 1995	Prélèvements nets	5 6
88.5	86.2	98.6	106.3	108.3	428.8 476.3	1996 1995	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
7.4	7.3	5.6	8.8	9.7	36.2 40.2	1996 1995	- Pertes lors de traitement	9 10
10.0	9.8	9.3	11.1	10.3	51.5 57.2	1996 1995	- Utilisation dans les usines	11 12
3.0	18.9	18.3	5.2	0.5	18.9 -4.3	1996 1995	- Rectifications	13 14
555.3	525.8	562.0	576.7	583.5	2 734.4 3 036.7	1996 1995	Total du gaz marchand	15 16
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Importations	17 18
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Autres arrivages	19 20
555.3	525.8	562.0	576.7	583.5	2 734.4 3 036.7	1996 1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
Utilisation :								
97.1	57.2	-8.1	- 150.4	- 156.7	- 303.9 - 352.1	1996 1995	Variations des stocks des distributeurs	23 24
36.5	32.2	38.7	172.3	115.1	380.7 416.4	1996 1995	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
21.5	19.4	18.5	19.3	14.9	68.5 90.1	1996 1995	Exportations	27 28
30.3	36.6	58.9	43.6	59.2	156.9 173.8	1996 1995	Ventes directes	29 30
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
-	-	-	-	-	-	1996 1995	- Québec	33 34
332.6	327.1	349.0	289.1	277.9	1 361.5 1 771.7	1996 1995	- Ontario	35 36
-	-	-	-	-	-	1996 1995	- Manitoba	37 38
37.3	53.3	105.0	202.8	273.1	1 070.7 936.8	1996 1995	- Saskatchewan	39 40
-	-	-	-	-	-	1996 1995	- Alberta	41 42
-	-	-	-	-	-	1996 1995	- Colombie-Britannique	43 44
-	-	-	-	-	-	1996 1995	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
369.9	380.4	454.0	491.9	551.0	2 432.2 2 708.5	1996 1995	Total des ventes	47 48
555.3	525.8	562.0	576.7	583.5	2 734.4 3 036.7	1996 1995	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1 Gross new production	1996	15 660.4	13 367.1	14 169.7	13 636.0	13 879.4		
2	1995	14 225.6	12 632.3	13 958.7	13 438.5	13 152.3	12 932.0	13 010.6
3 Net new production	1996	15 460.8	13 214.1	13 990.4	13 489.0	13 696.4		
4	1995	14 059.7	12 481.9	13 787.5	13 292.6	12 988.6	12 774.9	12 840.8
5 Net withdrawals	1996	14 363.3	12 474.0	12 913.5	12 128.5	12 610.3		
6	1995	13 205.1	11 716.7	12 853.6	12 233.5	11 359.4	11 095.5	11 239.7
7 Less - Field uses	1996	469.0	403.7	447.1	470.0	440.2		
8	1995	385.9	329.9	380.2	397.5	417.1	353.9	364.5
9 - Shrinkage (1)	1996	1 562.6	1 303.5	1 420.5	1 304.8	1 228.9		
10	1995	1 405.4	1 261.1	1 383.8	1 314.0	1 164.5	1 214.4	1 299.8
11 - Plant use (2)	1996	489.4	389.0	417.2	339.0	371.0		
12	1995	441.6	403.4	421.1	370.2	351.6	354.1	386.3
13 - Adjustment	1996	224.8	37.0	- 182.1	- 306.2	-85.0		
14	1995	33.6	-43.3	-89.1	- 225.3	-70.8	- 121.3	- 275.9
15 Total marketable gas	1996	11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2		
16	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0
17 Imports	1996	-	-	-	-	-		
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-	-	-		
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2		
22	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1996	-2 122.5	-1 483.0	-1 005.2	- 190.9	671.9		
24	1995	-1 888.4	-2 148.0	-1 042.5	76.1	1 013.3	1 123.1	996.7
25 Line loss, fuel and pack change	1996	652.5	441.5	313.6	459.8	456.6		
26	1995	661.1	513.3	412.8	336.9	346.8	455.9	438.7
27 Exports	1996	6 253.8	5 637.6	5 933.4	5 700.7	5 995.8		
28	1995	6 311.6	5 713.3	6 203.9	5 687.3	5 623.9	5 512.0	5 773.1
29 Direct sales	1996	846.3	793.4	777.4	741.9	756.7		
30	1995	748.5	680.0	725.3	727.0	670.6	604.0	576.5
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-		
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	807.5	647.6	648.6	548.7	493.1		
34	1995	741.2	675.4	648.3	541.8	466.2	346.9	313.6
35 - Ontario	1996	2 444.3	2 143.0	1 932.5	1 444.2	742.1		
36	1995	1 990.3	2 161.0	1 749.3	1 280.8	627.2	195.8	137.6
37 - Manitoba	1996	301.4	223.2	227.0	143.2	77.4		
38	1995	250.5	227.7	189.8	134.3	70.5	39.1	35.4
39 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-		
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	2 355.7	1 891.0	1 944.0	1 450.9	1 440.3		
42	1995	2 039.8	1 869.1	1 803.2	1 505.2	1 264.9	1 005.3	1 180.4
43 - British Columbia	1996	78.5	46.5	39.5	22.4	21.3		
44	1995	84.0	73.8	67.5	27.7	13.7	12.3	13.0
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-		
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	5 987.4	4 951.3	4 791.6	3 609.4	2 774.2		
48	1995	5 105.8	5 007.0	4 458.1	3 489.8	2 442.4	1 599.4	1 680.0
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2		
50	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to May		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
13 253.2	12 780.1	13 820.3	13 654.9	14 323.2	70 712.6	1996 Production originale brute	1
					67 407.4	1995	2
13 075.6	12 607.9	13 642.6	13 494.1	14 161.0	69 850.7	1996 Production originale nette	3
					66 610.3	1995	4
11 506.1	11 280.0	12 546.0	12 578.6	13 339.3	64 489.6	1996 Prélèvements nets	5
					61 968.3	1995	6
343.6	347.0	395.8	406.4	451.2	2 230.0	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
					1 910.6	1995	8
1 268.0	1 274.9	1 386.0	1 328.3	1 397.6	6 820.3	1996 - Pertes lors de traitement (1)	9
					6 528.8	1995	10
369.3	366.6	394.5	398.8	412.4	2 005.6	1996 - Utilisation dans les usines (2)	11
					1 987.9	1995	12
- 178.1	- 190.4	-97.8	96.5	- 133.7	- 311.5	1996 - Rectifications	13
					- 394.9	1995	14
9 703.3	9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	53 745.2	1996 Total du gaz marchand	15
					51 935.9	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
					-	1995	18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages	19
					-	1995	20
9 703.3	9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	53 745.2	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
					51 935.9	1995	22
Utilisation :							
1 013.7	818.3	824.8	- 893.3	-1 777.8	-4 129.7	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
					-3 989.5	1995	24
497.3	543.9	532.1	793.4	613.3	2 324.0	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
					2 330.9	1995	26
5 887.5	5 716.6	5 929.0	5 804.3	6 353.4	29 521.3	1996 Exportations	27
					29 540.0	1995	28
589.9	598.6	641.5	790.3	842.4	3 915.7	1996 Ventes directes	29
					3 551.4	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
					-	1995	32
333.3	333.9	396.7	526.3	628.3	3 145.5	1996 - Québec	33
					3 072.9	1995	34
126.3	230.4	492.5	1 247.1	2 085.0	8 706.1	1996 - Ontario	35
					7 808.6	1995	36
35.2	52.3	103.6	208.8	255.0	972.2	1996 - Manitoba	37
					872.8	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	39
					-	1995	40
1 202.0	1 171.3	1 506.5	1 837.0	2 161.1	9 081.9	1996 - Alberta	41
					8 482.2	1995	42
18.1	16.6	40.8	34.7	51.1	208.2	1996 - Colombie-Britannique	43
					266.7	1995	44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
					-	1995	46
1 714.9	1 804.5	2 540.1	3 853.9	5 180.5	22 113.9	1996 Total des ventes	47
					20 503.1	1995	48
9 703.3	9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	53 745.2	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
					51 935.9	1995	50

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1 Gross new production	1996	1 945.9	1 799.2	1 803.7	1 836.3	1 851.6		
2	1995	1 820.4	1 555.5	1 948.2	1 846.0	1 876.6	1 504.5	1 759.4
3 Net new production	1996	1 922.6	1 772.7	1 776.3	1 817.2	1 872.2		
4	1995	1 804.2	1 542.1	1 930.0	1 832.7	1 861.4	1 488.6	1 742.8
5 Net withdrawals	1996	1 922.6	1 772.7	1 776.3	1 817.2	1 872.2		
6	1995	1 804.2	1 542.1	1 930.0	1 832.7	1 861.4	1 488.6	1 742.8
7 Less - Field uses	1996	41.7	35.5	40.0	27.0	34.1		
8	1995	32.1	25.0	35.4	34.8	34.2	29.5	32.5
9 - Shrinkage	1996	198.0	172.6	181.2	203.9	196.0		
10	1995	155.2	136.5	153.9	159.5	163.5	107.5	146.7
11 - Plant uses	1996	64.9	64.8	73.0	56.9	53.7		
12	1995	55.6	49.2	55.2	53.2	51.4	33.6	46.7
13 - Adjustment	1996	35.2	44.3	-31.7	11.5	49.5		
14	1995	-75.0	-111.6	58.7	-20.3	-0.6	0.7	38.3
15 Total marketable gas	1996	1 582.8	1 455.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9		
16	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.6
17 Imports	1996	-	-	-	-	-		
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-	-	-		
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	1 582.8	1 455.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9		
22	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.6
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1996	- 221.8	- 139.7	-64.6	67.8	268.1		
24	1995	-96.5	-53.2	4.7	45.1	171.8	224.5	249.8
25 Line loss, fuel and pack change	1996	- 133.9	- 106.7	18.5	23.0	-25.6		
26	1995	178.6	3.4	-65.1	26.3	35.8	-64.6	17.6
27 Exports	1996	879.0	819.8	757.6	708.6	714.9		
28	1995	649.3	684.8	721.1	737.2	668.0	612.5	595.9
29 Direct sales	1996	294.4	258.4	264.7	225.1	218.6		
30	1995	267.0	256.4	337.3	281.5	248.2	172.2	267.5
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-		
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-	-	-	-	-		
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1996	94.8	85.0	89.6	86.7	79.2		
36	1995	123.1	119.3	114.9	108.3	105.0	89.4	95.0
37 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-		
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-		
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	92.8	51.8	99.4	90.5	37.3		
42	1995	63.5	56.4	72.2	66.7	89.2	74.4	69.6
43 - British Columbia	1996	577.5	486.9	408.6	316.2	246.4		
44	1995	451.3	371.9	441.7	340.4	294.9	208.9	183.2
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-		
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	765.1	623.7	597.6	493.4	362.9		
48	1995	637.9	547.6	628.8	515.4	489.1	372.7	347.8
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	1 582.8	1 455.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9		
50	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to May			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
						Approvisionnements :		
1 720.6	1 765.2	1 858.3	1 922.9	1 972.3	9 276.7 9 046.7	1996 Production originale brute 1995	1	2
1 701.3	1 746.7	1 836.8	1 903.6	1 947.7	9 161.0 8 970.4	1996 Production originale nette 1995	3	4
1 701.3	1 746.7	1 836.8	1 903.6	1 947.7	9 161.0 8 970.4	1996 Prélèvements nets 1995	5	6
29.8	18.7	32.3	37.5	39.7	178.3 165.5	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers 1995	7	8
145.8	143.4	155.4	172.6	172.4	951.7 768.6	1996 - Pertes lors de traitement 1995	9	10
46.9	68.5	58.1	66.9	76.5	313.3 264.6	1996 - Utilisation dans les usines 1995	11	12
93.0	46.4	45.1	33.4	52.6	48.8 - 148.8	1996 - Rectifications 1995	13	14
1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	7 668.9 7 920.5	1996 Total du gaz marchand 1995	15	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations 1995	17	18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages 1995	19	20
1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	7 668.9 7 920.5	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1995	21	22
						Utilisation :		
135.1	165.6	76.9	44.4	- 140.0	-90.2 71.9	1996 Variations des stocks des distributeurs 1995	23	24
46.7	14.7	36.7	39.6	-74.2	- 224.7 179.0	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1995	25	26
663.0	708.1	763.1	727.7	879.8	3 879.9 3 460.4	1996 Exportations 1995	27	28
217.4	261.8	221.6	249.9	249.6	1 261.2 1 390.4	1996 Ventes directes 1995	29	30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 1995	31	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec 1995	33	34
100.1	82.1	89.7	79.3	98.9	435.3 570.6	1996 - Ontario 1995	35	36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba 1995	37	38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan 1995	39	40
43.1	66.1	58.6	84.1	75.9	371.8 348.0	1996 - Alberta 1995	41	42
180.4	171.3	299.3	368.2	516.5	2 035.6 1 900.2	1996 - Colombie-Britannique 1995	43	44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest 1995	45	46
323.6	319.5	447.6	531.6	691.3	2 842.7 2 818.8	1996 Total des ventes 1995	47	48
1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	7 668.9 7 920.5	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1995	49	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1 Gross new production	1996	16.1	15.1	15.4	13.8	13.4		
2	1995	17.3	15.3	16.4	15.1	16.6	11.9	17.4
3 Net new production	1996	15.9	15.0	15.3	13.7	13.0		
4	1995	17.1	15.2	16.3	14.9	16.2	11.7	17.3
5 Net withdrawals	1996	15.9	15.0	15.3	13.7	13.0		
6	1995	17.1	15.2	16.3	14.9	16.2	11.7	17.3
7 Less - Field uses	1996	-	-	-	-	-		
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1996	0.7	0.7	0.7	0.4	0.3		
10	1995	0.7	0.6	0.7	0.6	0.7	0.2	0.8
11 - Plant uses	1996	0.4	0.4	0.3	0.6	0.3		
12	1995	0.5	0.6	0.5	0.4	0.5	0.4	0.7
13 - Adjustment	1996	-	-	-	-	-		
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4		
16	1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	15.8
17 Imports	1996	-	-	-	-	-		
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-	-	-		
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4		
22	1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	15.8
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1996	-	-	-	-	-		
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-	-		
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports	1996	-	-	-	-	-		
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales	1996	-	-	-	-	-		
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-		
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-	-	-	-	-		
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1996	-	-	-	-	-		
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-		
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-		
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	-	-	-	-	-		
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1996	4.6	4.1	4.0	2.2	2.1		
44	1995	4.8	4.1	4.4	3.8	4.9	0.9	5.1
45 - Northwest Territories	1996	10.2	9.8	10.3	10.5	10.3		
46	1995	11.1	9.9	10.7	10.1	10.1	10.2	10.7
47 Total sales	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4		
48	1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	15.8
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4		
50	1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	15.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Territoires du Nord-Ouest

August	September	October	November	December	Jan. to May			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnement :								
					73.8	1996 Production originale brute		1
18.3	17.3	17.4	16.4	16.4	80.7	1995		2
					72.9	1996 Production originale nette		3
18.2	17.2	17.3	16.3	16.2	79.7	1995		4
					72.9	1996 Prélèvements nets		5
18.2	17.2	17.3	16.3	16.2	79.7	1995		6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers		7
						1995		8
0.9	0.8	0.7	0.7	0.8	2.8	1996 - Pertes lors de traitement		9
					3.3	1995		10
0.8	0.5	0.5	0.5	0.3	2.0	1996 - Utilisation dans les usines		11
					2.5	1995		12
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications		13
						1995		14
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	68.1	1996 Total du gaz marchand		15
					73.9	1995		16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations		17
						1995		18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages		19
						1995		20
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	68.1	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		21
					73.9	1995		22
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	1996 Variations des stocks des distributeurs		23
						1995		24
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux		25
						1995		26
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations		27
						1995		28
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes		29
						1995		30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick		31
						1995		32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec		33
						1995		34
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario		35
						1995		36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba		37
						1995		38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan		39
						1995		40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta		41
						1995		42
5.5	5.1	4.5	4.4	4.8	17.0	1996 - Colombie-Britannique		43
					22.0	1995		44
11.0	10.8	11.6	10.7	10.3	51.1	1996 - Territoires du Nord-Ouest		45
					51.9	1995		46
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	68.1	1996 Total des ventes		47
					73.9	1995		48
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	68.1	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		49
					73.9	1995		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1996	37.9	35.8	38.3	36.3	36.0	
2		1995	40.8	36.5	39.4	39.3	19.4	39.3
3	Net new production	1996	37.8	35.7	38.2	36.2	35.9	
4		1995	40.7	36.4	39.3	39.2	19.3	39.2
5	Net withdrawals	1996	37.8	35.7	38.2	36.2	35.9	
6		1995	40.7	36.4	39.3	39.2	19.3	39.2
7	Less - Field uses	1996	-	-	-	-	-	
8		1995	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1996	6.1	5.8	6.0	5.8	5.8	
10		1995	6.6	5.9	6.5	6.4	3.1	6.4
11	- Plant uses	1996	2.7	2.7	3.7	2.9	2.3	
12		1995	2.3	2.0	1.6	0.9	2.2	2.4
13	- Adjustment	1996	-	-	-	-	-	
14		1995	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	
16		1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5
17	Imports	1996	-	-	-	-	-	
18		1995	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1996	-	-	-	-	-	
20		1995	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	
22		1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1996	-	-	-	-	-	
24		1995	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-	-	
26		1995	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1996	-	-	-	-	-	
28		1995	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1996	-	-	-	-	-	
30		1995	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	
32		1995	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996	-	-	-	-	-	
34		1995	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1996	-	-	-	-	-	
36		1995	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1996	-	-	-	-	-	
38		1995	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	
40		1995	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1996	-	-	-	-	-	
42		1995	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	
44		1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5
45	- Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	
46		1995	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	
48		1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	
50		1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to May			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnement :								
38.6	37.2	39.2	37.5	38.2	184.3 193.4	1996 Production originale brute 1995		1 2
38.5	37.1	39.1	37.4	38.1	183.8 192.9	1996 Production originale nette 1995		3 4
38.5	37.1	39.1	37.4	38.1	183.8 192.9	1996 Prélèvements nets 1995		5 6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers 1995		7 8
6.4	6.3	6.3	6.0	6.2	29.5 31.7	1996 - Pertes lors de traitement 1995		9 10
1.5	1.6	2.7	2.8	2.5	14.3 9.0	1996 - Utilisation dans les usines 1995		11 12
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications 1995		13 14
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	140.0 152.2	1996 Total du gaz marchand 1995		15 16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations 1995		17 18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages 1995		19 20
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	140.0 152.2	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1995		21 22
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	1996 Variations des stocks des distributeurs 1995		23 24
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1995		25 26
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations 1995		27 28
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes 1995		29 30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 1995		31 32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec 1995		33 34
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario 1995		35 36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba 1995		37 38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan 1995		39 40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta 1995		41 42
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	140.0 152.2	1996 - Colombie-Britannique 1995		43 44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest 1995		45 46
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	140.0 152.2	1996 Total des ventes 1995		47 48
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	140.0 152.2	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1995		49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1996	-	-	-	-	-	-
2		1995	-	-	-	-	-	-
3	Net new production	1996	-	-	-	-	-	-
4		1995	-	-	-	-	-	-
5	Net withdrawals	1996	-	-	-	-	-	-
6		1995	-	-	-	-	-	-
7	Less - Field uses	1996	-	-	-	-	-	-
8		1995	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1996	-	-	-	-	-	-
10		1995	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1996	-	-	-	-	-	-
12		1995	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1996	-	-	-	-	-	-
14		1995	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1996	-	-	-	-	-	-
16		1995	-	-	-	-	-	-
17	Imports	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	
18		1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4 61.6
19	Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-
20		1995	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	
22		1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4 61.6
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1996	-	-	-	-	-	-
24		1995	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-	-	-
26		1995	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1996	-	-	-	-	-	-
28		1995	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1996	-	-	-	-	-	-
30		1995	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-
32		1995	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996	-	-	-	-	-	-
34		1995	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1996	99.0	107.2	174.9	85.1	100.6	
36		1995	52.8	43.7	53.7	34.3	49.7	57.4 61.6
37	- Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-
38		1995	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-
40		1995	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1996	-	-	-	-	-	-
42		1995	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1996	10.2	1.7	-	-	-	-
44		1995	8.5	2.1	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-
46		1995	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	
48		1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4 61.6
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	
50		1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4 61.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, étranger

August	September	October	November	December	Jan. to May			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
-	-	-	-	-	-	1996 Production originale brute		1
						1995		2
-	-	-	-	-	-	1996 Production originale nette		3
						1995		4
-	-	-	-	-	-	1996 Prélèvements nets		5
						1995		6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers		7
						1995		8
-	-	-	-	-	-	1996 - Pertes lors de traitement		9
						1995		10
-	-	-	-	-	-	1996 - Utilisation dans les usines		11
						1995		12
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications		13
						1995		14
-	-	-	-	-	-	1996 Total du gaz marchand		15
						1995		16
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	578.7	1996 Importations		17
					244.8	1995		18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages		19
						1995		20
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	578.7	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		21
					244.8	1995		22
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	1996 Variations des stocks des distributeurs		23
						1995		24
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux		25
						1995		26
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations		27
						1995		28
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes		29
						1995		30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick		31
						1995		32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec		33
						1995		34
57.2	65.0	56.1	80.1	47.4	566.8	1996 - Ontario		35
					234.2	1995		36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba		37
						1995		38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan		39
						1995		40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta		41
						1995		42
-	-	-	-	-	11.9	1996 - Colombie-Britannique		43
				4.8	10.6	1995		44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest		45
						1995		46
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	578.7	1996 Total des ventes		47
					244.8	1995		48
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	578.7	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		49
					244.8	1995		50

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1995 - 1996

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes									
Gas use - reprocessing									
1	Shrinkage (1)	1996	335.4	290.6	340.9	322.6	273.4		
2		1995	333.0	300.0	320.5	303.9	263.8	256.6	292.9
3	Flared (2)	1996	4.2	4.0	4.3	3.9	4.3		
4		1995	4.0	3.5	4.0	3.9	3.5	4.0	4.9
5	Plant fuel (2)	1996	38.8	34.6	37.8	36.2	33.3		
6		1995	37.7	34.3	37.1	36.5	32.5	31.3	32.0
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Propane									
7	Manitoba	1996	0.2	0.2	0.2	0.2	-		
8		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2
9	Saskatchewan	1996	4.5	4.6	4.6	4.6	4.5		
10		1995	4.6	4.6	4.6	4.6	4.5	3.9	4.4
11	Alberta	1996	863.4	791.9	852.3	758.7	886.3		
12		1995	857.6	732.7	812.7	864.8	791.0	715.2	664.9
13	British Columbia	1996	32.4	30.4	32.5	30.7	32.0		
14		1995	28.3	26.7	29.8	25.3	27.4	25.6	27.1
15	Canada	1996	900.5	827.1	889.6	794.2	922.8		
16		1995	890.7	764.2	847.3	894.9	823.1	744.8	696.6
Butane									
17	Manitoba	1996	0.1	0.1	0.1	0.1	-		
18		1995	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
19	Saskatchewan	1996	3.8	3.8	3.9	3.9	4.0		
20		1995	3.9	3.6	3.9	3.9	4.0	3.5	3.8
21	Alberta	1996	455.1	428.3	447.4	389.1	455.1		
22		1995	509.8	428.0	459.3	450.6	431.2	402.8	346.4
23	British Columbia	1996	20.5	19.3	20.7	19.5	20.6		
24		1995	19.1	17.5	20.0	18.0	17.6	17.5	18.3
25	Canada	1996	479.5	451.5	472.1	412.6	479.7		
26		1995	532.9	449.2	483.3	472.6	452.9	423.9	368.6
Ethane (before solvent flood)									
27	Manitoba	1996	-	-	-	-	-		
28		1995	-	-	-	-	-	-	-
29	Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-		
30		1995	-	-	-	-	-	-	-
31	Alberta	1996	918.0	808.5	944.0	946.7	842.1		
32		1995	904.0	788.3	886.6	815.3	687.4	715.7	721.6
33	British Columbia	1996	-	-	-	-	-		
34		1995	-	-	-	-	-	-	-
35	Canada	1996	918.0	808.5	944.0	946.7	842.1		
36		1995	904.0	788.3	886.6	815.3	687.4	715.7	721.6
Metric tonnes - Tonne métrique									
Sulphur									
37	Manitoba	1996	-	-	-	-	-		
38		1995	-	-	-	-	-	-	-
39	Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-		
40		1995	-	-	-	-	-	-	-
41	Alberta	1996	625 380	574 681	616 347	579 608	672 540		
42		1995	605 127	535 752	567 728	559 198	539 115	551 603	596 423
43	British Columbia	1996	81 910	73 984	81 189	73 566	68 304		
44		1995	63 881	57 571	68 076	75 489	77 616	58 935	72 662
45	Canada	1996	707 290	648 665	697 536	653 174	740 844		
46		1995	669 008	593 723	635 804	634 687	616 731	610 538	669 085

(1) Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1995-1996

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to May Jan. à Mai			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						Utilisation en recyclage		
302.5	311.2	333.0	320.9	350.9	1 562.8 1 521.2	1996 1995	Pertes (1)	1 2
2.9	3.6	4.1	4.3	4.3	20.7 18.9	1996 1995	Gaz brûlé (2)	3 4
30.3	30.9	32.5	34.6	34.3	180.7 178.1	1996 1995	Consommation (2)	5 6
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						Propane		
0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.8 1.0	1996 1995	Manitoba	7 8
4.3	4.0	4.6	4.6	4.6	22.8 22.9	1996 1995	Saskatchewan	9 10
780.9	679.4	807.2	745.7	770.9	4 152.6 4 058.8	1996 1995	Alberta	11 12
24.7	28.5	31.0	31.1	31.1	158.0 137.5	1996 1995	Colombie-Britannique	13 14
810.1	712.1	842.9	781.6	806.8	4 334.2 4 220.2	1996 1995	Canada	15 16
						Butane		
0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.4 0.5	1996 1995	Manitoba	17 18
3.7	3.5	3.8	3.9	3.9	19.4 15.3	1996 1995	Saskatchewan	19 20
431.8	370.7	455.7	416.6	451.3	2 175.0 2 278.9	1996 1995	Alberta	21 22
16.2	18.9	19.9	19.9	19.9	100.6 92.2	1996 1995	Colombie-Britannique	23 24
451.9	393.2	479.5	440.5	475.2	2 295.4 2 390.9	1996 1995	Canada	25 26
						Ethane (avant deplac. miscible)		
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Saskatchewan	29 30
794.4	840.7	896.8	924.6	915.8	4 459.3 4 081.6	1996 1995	Alberta	31 32
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Colombie-Britannique	33 34
794.4	840.7	896.8	924.6	915.8	4 459.3 4 081.6	1996 1995	Canada	35 36
Metric tonnes - Tonne métrique						Soufre		
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Manitoba	37 38
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Saskatchewan	39 40
611 943	484 683	604 039	590 163	619 360	3 068 556 2 806 920	1996 1995	Alberta	41 42
68 967	70 889	74 553	83 740	77 038	378 953 343 033	1996 1995	Colombie-Britannique	43 44
680 910	555 572	678 592	673 903	696 398	3 447 509 3 149 953	1996 1995	Canada	45 46

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

Definitions

Crude Oil

Crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipelines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

Définitions

Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports. Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales. Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le re-tranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations. Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

BON DE COMMANDE

Statistique Canada

POUR COMMANDER :



COURRIER

Statistique Canada
Opérations et intégration
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario)
Canada K1A 0T6



TÉLÉPHONE
1-800-267-6677

Faites débiter votre compte Visa ou MasterCard. De l'extérieur du Canada et des États-Unis et dans la région d'Ottawa, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.



TÉLÉCOPIEUR
1-800-889-9734

Visa, MasterCard et bon de commande seulement. Veuillez ne pas envoyer de confirmation. Le bon télécopié tient lieu de commande originale.



INTERNET order@statcan.ca

(Veuillez écrire en caractères d'imprimerie.)



1-800-363-7629

Appareils de télécommunications pour les malentendants

MODALITÉS DE PAIEMENT:

(Cochez une seule case)

☐ Veuillez débiter mon compte ☐ VISA ☐ MasterCard

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (lettres moulées)

Signature _____

☐ Paiement inclus \$

 N° du bon
de commande _____
(Veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

[illegible]

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada Statistics Canada

Canada

Are you getting your information on the Canadian economy "first-hand"?

Chances are, you spend hours reading several newspapers and a handful of magazines trying to get the whole economic picture – only to spend even more time weeding out fiction from fact! Wouldn't it be a great deal more convenient (and much more effective) to go straight to the source?

Join the thousands of successful Canadian decision-makers who turn to Statistic Canada's *Canadian Economic Observer* for their monthly briefing. Loaded with first-hand information, collectively published nowhere else, CEO is a quick, concise and panoramic overview of the Canadian economy. Its reliability and completeness are without equal.

A single source

Consultations with our many readers – financial analysts, planners, economists and business leaders – have contributed to CEO's present, widely-acclaimed, two-part format. The **Analysis Section** includes thought-provoking commentary on current economic conditions, issues, trends and developments. The **Statistical Summary** contains the complete range of hard numbers on critical economic indicators: markets, prices, trade, demographics, unemployment and more.

More practical, straightforward and user-friendly than ever before, the *Canadian Economic Observer* gives you more than 150 pages of in-depth information in one indispensable source.

Why purchase CEO?

As a subscriber, you'll be directly connected to Statistics Canada's economic analysts – names and phone numbers are listed with articles and features. You'll also receive a copy of CEO's annual **Historical Statistical Supplement** – at no additional cost.

So why wait for others to publish Statistics Canada's data second-hand when you can have it straight from the source? Order your subscription to the *Canadian Economic Observer* today.

The *Canadian Economic Observer* (catalogue no. 10-2300XPB) is \$220 (plus GST and applicable PST) annually in Canada, US\$260 in the United States and US\$310 in other countries.

Highlights of the *Canadian Composite Leading Indicator* (catalogue no. 11F0008XFE) are available by fax – the same day of release – for \$70 annually in Canada and US\$70 in the United States.

To order, write to: Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication. If more convenient, fax your order to 1-613-951-1584 or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard. Via Internet: order@statcan.ca

Recevez-vous directement vos informations sur l'économie canadienne?

Il est probable que vous passez des heures à lire plusieurs journaux et un paquet de revues pour essayer d'avoir une vue complète de la situation économique, et ensuite passer encore plus de temps à séparer le réel de ce qui ne l'est pas. Ne serait-il pas plus pratique (et beaucoup plus efficace) de remonter directement à la source?

Joignez-vous aux milliers de décideurs canadiens gagnants qui lisent *L'Observateur économique canadien* pour leur séance de rapport mensuelle. Rempli de renseignements disponibles nulle part ailleurs, l'OEC permet d'avoir une vue générale rapide et concise de l'économie canadienne. Il est inégalé par sa fiabilité et son exhaustivité.

Une seule source

Les consultations que nous avons eues avec nos nombreux lecteurs, des analystes financiers, des planificateurs, des économistes et des chefs d'entreprise, nous ont permis de présenter l'OEC dans son format actuel en deux parties, qui a été bien accueilli. La **section de l'analyse** contient des commentaires qui donnent à réfléchir sur la conjoncture économique, ses problèmes, ses tendances et ses développements. L'**aperçu statistique** contient l'ensemble complet des chiffres réels pour les indicateurs économiques essentiels : les marchés, les prix, le commerce, la démographie, le chômage, et bien d'autres encore.

Plus pratique, plus simple, plus facile à utiliser qu'auparavant, *L'Observateur économique canadien* vous offre plus de 150 pages de renseignements poussés sous une seule couverture.

Pourquoi acheter L'OEC?

En tant qu'abonné à L'OEC, vous êtes directement relié aux analystes économiques de Statistique Canada : des noms et des numéros de téléphone sont cités dans les articles et les rubriques. Vous recevrez également un exemplaire du **Supplément statistique historique annuel à titre gracieux**.

Pourquoi devez-vous donc attendre que d'autres publient les données de Statistique Canada qu'ils ont reprises alors que vous pouvez les obtenir directement à la source? Abonnez-vous à *L'Observateur économique canadien* dès aujourd'hui.

Le prix de l'abonnement annuel à *L'Observateur économique canadien* (n° 10-2300XPB au catalogue) est de 220 \$ (plus la TPS et la TVP en vigueur) au Canada, de 260 \$ US aux États-Unis et de 310 \$ US dans les autres pays. Les faits saillants de l'**Indicateur composite avancé** (n° 11F0008XFF au catalogue) sont offerts par télécopieur – le jour même de leur parution – pour 70 \$ par année au Canada et 70 \$ US aux États-Unis.

Pour commander, écrivez à : Statistique Canada, Division des Opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou adressez-vous au Centre de consultation de Statistique Canada le plus proche de chez vous et dont la liste figure dans cette publication. Si vous le préférez, vous pouvez envoyer votre commande par télécopieur au 1-613-951-1584, ou téléphoner sans frais au 1-800-267-6677 et utiliser votre carte VISA ou MasterCard. Via l'Internet: order@statcan.ca

Identify Emerging Trends

Define New Markets

Pinpoint Profit Opportunities

To safeguard your place in tomorrow's marketplace, you have to be able to anticipate trends today. To do that, you're going to need some insight into the purchasing trends in the Canadian marketplace.

With a complete profile of Canadian consumers, plus an in-depth analysis of Canadian industries, the **Market Research Handbook** gives you the most thorough coverage of purchasing trends. This valued bestseller can lead you to new markets by giving you details on:

- ▶ how much money Canadians are earning and what they're spending on cars, rent, home entertainment and household appliances;
 - ▶ the level of sales in retail chain and department stores;
 - ▶ what goods are being traded between Canada, U.S., and other countries;
 - ▶ census data such as: age/sex, schooling, households, unemployment, interprovincial and international migration
- ...and much, much more!

With over 600 pages, the **Handbook** includes more than 200 statistical tables that give you instant access to provincial and national market data. Featured are important economic indicators such as the **Gross Domestic Product**, **Labour Force Productivity**, **Private and Public Investment** and the **Consumer Price Index**.

Order your copy of the **Market Research Handbook** (Catalogue #63-2240XPB) today for only \$110 in Canada plus \$7.70 GST and applicable PST, US\$132 in the United States, and US\$154 in other countries.

CALL TOLL-FREE 1-800-267-6677 OR FAX (613)951-1584 and use your VISA or MasterCard. **OR MAIL** your order to: Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Office listed in this publication. Via Internet: order@statcan.ca

Dégagez les nouvelles tendances

Définissez les nouveaux marchés

Déterminez les possibilités de profit

Pour maintenir votre place sur le marché de demain, vous devez être en mesure de prévoir les tendances aujourd'hui. Pour ce faire, vous devrez comprendre les habitudes d'achat sur le marché canadien.

Renfermant un profil complet des consommateurs canadiens ainsi qu'une analyse approfondie des industries canadiennes, le **Recueil statistique des études de marché** brosse un tableau exhaustif des habitudes d'achat. Ce précieux best-seller peut vous faire découvrir de nouveaux marchés en vous fournissant les détails suivants :

- ▶ les revenus des Canadiens et leurs dépenses pour la voiture, le loyer, les appareils de divertissement et les appareils ménagers;
 - ▶ le niveau des ventes dans les magasins de détail à succursales et les grands magasins;
 - ▶ les biens échangés entre le Canada, les É.-U. et d'autres pays;
 - ▶ les données du recensement telles que l'âge, le sexe, le niveau de scolarité, les ménages, le chômage, la migration interprovinciale et internationale
- ...et bien plus encore!

Le **Recueil**, contenant plus de 600 pages et au delà de 200 tableaux statistiques, vous permettra d'accéder instantanément aux données provinciales et nationales sur le marché. Il traite d'indicateurs économiques importants tels que le **produit intérieur brut**, la **productivité de la population active**, les **investissements privés et publics** et l'**Indice des prix à la consommation**.

Procurez-vous votre exemplaire du **Recueil statistique des études de marché** (n° 63-2240XPB au catalogue) dès aujourd'hui pour seulement 110 \$ au Canada plus 7,70 \$ de TPS et la TVP en vigueur, 132 \$ US aux États-Unis et 154 \$ US dans les autres pays. Commandez votre exemplaire **PAR TÉLÉPHONE EN COMPOSANT SANS FRAIS** le 1-800-267-6677 **OU PAR TÉLÉCOPIEUR** au (613) 951-1584 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard, **OU PAR LA POSTE** à l'adresse suivante : Statistique Canada, Division des Opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou communiquez avec le bureau régional de Statistique Canada le plus près dont la liste figure dans la présente publication. Via l'Internet: order@statcan.ca





Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

Crude Petroleum and Natural Gas Production

June 1996

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juin 1996



Statistics Canada
Statistique Canada

Canada

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Industry Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montréal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

You can also visit our World Wide Web site:
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada and United States)	1 800 267-6677

How to Order Publications

Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, the Statistics Canada Regional Reference Centres, or from:

Statistics Canada
Operations and Integration Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario
K1A 0T6

Telephone: (613) 951-7277
Fax: (613) 951-1584
Toronto (credit card only): (416) 973-8018
Internet: order@statcan.ca

Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinaire et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de l'industrie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montréal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

Vous pouvez également visiter notre site sur le W3:
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677

Comment commander les publications

On peut se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des centres de consultation régionaux de Statistique Canada, ou en écrivant à:

Statistique Canada
Division des opérations et de l'intégration
Gestion de la circulation
120, Avenue Parkdale
Ottawa (Ontario)
K1A 0T6

Téléphone: (613) 951-7277
Télécopieur: (613) 951-1584
Toronto (carte de crédit seulement): (416) 973-8018
Internet: order@statcan.ca

Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada
Industry Division
Energy Section

Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

June 1996

Statistique Canada
Division de l'Industrie
Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Juin 1996

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1996

All rights reserved. No part of this publication
may be reproduced, stored in a retrieval system
or transmitted in any form or by any means,
electronic, mechanical, photocopying, recording
or otherwise without prior written permission
from Licence Services, Marketing Division,
Statistics Canada, Ottawa, Ontario
Canada K1A 0T6.

September 1996

Price: Canada: \$18.00 per issue,
\$180.00 annually

United States: US\$22.00 per issue,
US\$216.00 annually

Other Countries: US\$26.00 per issue,
US\$252.00 annually

Catalogue 26-006-XPB, Vol. 48, No. 6

Frequency: Monthly

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system
to a long-standing cooperation involving Statistics
Canada, the citizens of Canada, its businesses,
governments and other institutions. Accurate and
timely statistical information could not be produced
without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1996

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire
ou de transmettre le contenu de la présente
publication, sous quelque forme ou par quelque
moyen que ce soit, enregistrement sur support
magnétique, reproduction électronique, méca-
nique, photographique, ou autre, ou de
l'emmagasiner dans un système de recouvrement
sans l'autorisation écrite préalable des Services
de concession des droits de licence, Division du
marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario,
Canada, K1A 0T6.

Septembre 1996

Prix : Canada : 18 \$ l'exemplaire,
180 \$ par année

États-Unis : 22 \$ US l'exemplaire,
216 \$ US par année

Autres pays : 26 \$ US l'exemplaire,
252 \$ US par année

Catalogue 26-006-XPB, vol. 48, no. 6

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada
repose sur un partenariat bien établi entre
Statistique Canada et la population, les entreprises,
les administrations canadiennes et les autres
organismes. Sans cette collaboration et cette bonne
volonté, il serait impossible de produire des
statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

ABBREVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **George Andrusiak**, Director, Industry Division
 - **Robert Lussier**, Assistant Director, Industry Division
 - **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
 - **David Roeske**, Head Petroleum Unit, Energy Section.
- and
- **Gérard O'Connor**, Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **George Andrusiak**, directeur, Division de l'industrie
 - **Robert Lussier**, directeur-adjoint, Division de l'industrie
 - **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
 - **David Roeske**, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.
- et
- **Gérard O'Connor**, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'American National Standard for Information Sciences - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

TABLE OF CONTENTS

	PAGE
Highlights	5
Table	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Atlantic	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
British Columbia	18
Northwest Territories	20
Foreign	22
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	24
New Brunswick and Quebec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
British Columbia	34
Northwest Territories	36
Yukon	38
Foreign	40
3. Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	42
Data Quality and Methodology	45
Definitions	45

TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
Faits saillants	5
Tableau	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Atlantique	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
Colombie-Britannique	18
Territoires du Nord-Ouest	20
Étranger	22
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	24
Nouveau-Brunswick et Québec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
Colombie-Britannique	34
Territoires du Nord-Ouest	36
Yukon	38
Étranger	40
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	42
Qualité des données et méthodologie	45
Définitions	45

Catalogue

Monthly Publications

Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB
Refined Petroleum Products	45-004-XPB
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB
Gas Utilities	55-002-XPB
Electric Power Statistics	57-001-XPB
Energy Statistics Handbook	57-601-XPB

Quarterly Publication

Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003-XPB
--	------------

Annual Publications

Coal Mines	26-206-XPB
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213-XPB
Oil Pipeline Transport	55-201-XPB
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202-XPB
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204-XPB
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205-XPB
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206-XPB

Publications mensuelles

Production de pétrole brut et de gaz naturel
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport de pétrole par pipeline
Services de gaz
Statistiques de l'énergie électrique
Guide statistique sur l'énergie

Publication trimestrielle

Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada

Publications annuelles

Mines de charbon
L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Transport de pétrole par pipeline
Statistiques de l'énergie électrique,
Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques

To order a publication you may telephone (613) 951-7277 or fax (613) 951-1584 or internet: order@statcan.ca. You may also call 1 800 267-6677 (Canada and United States) toll free. If you order by telephone, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication, veuillez communiquer par téléphone au (613) 951-7277 ou par télécopieur au (613) 951-1584 ou par internet: order@statcan.ca. Vous pouvez aussi appeler sans frais (Canada et États-Unis) au 1 800 267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone.

Highlights

June 1996

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during June 1996 amounted to 9.3 million cubic metres compared to 9.4 million cubic metres in June 1995, a decrease of 1.2%. Imported crude for the same period amounted to 3.1 million cubic metres an increase of 17.0% over June 1995.

The disposition of crude and equivalent for June is as follows: 7.4 million cubic metres (59.2%) were sent to Canadian refineries and 5.6 million cubic metres (45.0%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 5.6% to 15.8 billion cubic metres from 15.0 billion cubic metres in June 1995. Marketable production for June amounted to 11.9 billion cubic metres, an increase of 5.4%.

The disposition of natural gas for June 1996 is as follows: 3.5 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.2 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 6.4 billion cubic metres exported; 3.4 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.4 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faits saillants

Juin 1996

En juin 1996, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 9,3 millions de mètres cubes comparativement à 9,4 millions de mètres cubes en juin 1995, une diminution de 1,2%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,1 millions de mètres cubes, soit une hausse de 17,0% depuis juin 1995.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de juin 1996 se répartit de la manière suivante: 7,4 millions de mètres cubes (59,2%) destinés aux raffineries canadiennes et 5,6 millions de mètres cubes (45,0%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 5,6% pour atteindre 15,8 milliards de mètres cubes contre 15,0 milliards de mètres cubes (en juin 1995). En juin 1996, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 11,9 milliards de mètres cubes, une augmentation de 5,4%.

Au cours du mois de juin 1996, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 3,5 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,2 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 6,4 milliards de mètres cubes ont été exportés et 3,4 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,4 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	2 385.8	2 247.5	2 498.4	2 269.1	2 374.4	2 317.6	
2	1995	2 185.0	1 990.3	2 191.3	2 130.9	2 233.8	2 194.3	2 318.9
3 Light and medium	1996	4 295.9	4 146.2	4 455.5	4 258.7	4 328.4	4 084.2	
4	1995	4 612.5	4 156.9	4 599.7	4 334.2	4 368.6	4 324.7	4 522.6
5 Synthetic	1996	1 397.5	1 217.5	1 464.4	929.6	1 346.3	1 447.1	
6	1995	1 382.4	1 109.0	1 076.3	1 448.8	1 293.6	1 475.5	1 428.1
7 Crude bitumen	1996	742.1	697.2	741.7	690.9	675.3	752.8	
8	1995	639.3	591.3	695.8	686.8	753.0	752.5	795.8
9 Total crude	1996	8 821.3	8 308.4	9 160.0	8 148.3	8 724.4	8 601.7	
10	1995	8 819.2	7 847.5	8 563.1	8 600.7	8 649.0	8 747.0	9 065.4
11 Condensate	1996	31.3	30.6	34.9	30.1	29.4	27.6	
12	1995	34.1	29.5	32.5	30.8	27.1	27.6	26.6
13 Pentanes plus	1996	797.0	750.1	812.1	752.5	764.3	705.4	
14	1995	836.7	750.9	792.4	756.2	765.7	672.7	700.7
15 Total net withdrawals	1996	9 649.6	9 089.1	10 007.0	8 930.9	9 518.1	9 334.7	
16	1995	9 690.0	8 607.9	9 388.0	9 387.7	9 441.8	9 447.3	9 792.7
17 Imports	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	
18	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
19 TOTAL SUPPLY	1996	12 888.5	12 475.0	13 870.0	11 726.4	12 729.3	12 477.7	
20	1995	13 009.3	11 508.0	12 363.4	11 685.9	12 197.9	12 133.3	12 886.1
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	1 651.0	1 481.5	2 185.4	1 598.2	1 486.6	1 155.7	
22	1995	1 577.3	1 466.1	1 705.4	1 071.0	1 229.0	1 428.5	1 674.8
23 - Quebec	1996	1 552.0	1 918.9	1 608.9	1 163.6	1 588.8	1 701.7	
24	1995	1 801.7	1 581.4	1 437.6	1 409.2	1 675.7	1 447.8	1 473.0
25 - Ontario	1996	2 153.0	1 997.1	2 110.2	1 768.8	2 119.5	2 114.0	
26	1995	2 189.1	1 885.4	2 123.1	1 927.5	1 814.5	1 884.7	2 098.1
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	287.9	251.6	294.8	278.9	323.0	257.7	
30	1995	285.4	262.1	274.8	287.3	225.0	86.6	261.8
31 - Alberta	1996	1 775.9	1 786.5	2 002.7	1 648.1	1 831.4	1 899.3	
32	1995	1 865.9	1 657.0	1 796.7	1 059.3	1 424.0	1 956.5	1 900.3
33 - British Columbia	1996	242.1	255.3	266.7	243.8	279.8	254.8	
34	1995	456.7	354.2	402.8	406.7	431.4	424.6	279.4
35 - N.W. Territories	1996	14.2	9.1	9.6	9.3	18.1	8.8	
36	1995	18.0	16.2	18.1	17.4	12.6	17.1	21.4
37 Total to refineries	1996	7 676.1	7 700.0	8 478.3	6 710.7	7 647.2	7 392.0	
38	1995	8 194.1	7 222.4	7 758.5	6 178.4	6 812.2	7 248.8	7 708.8
39 Export to the United States	1996	5 698.7	4 604.5	5 251.6	4 898.8	5 195.2	5 453.9	
40	1995	5 167.0	4 297.9	4 477.2	5 252.2	5 409.9	5 434.8	5 315.9
41 Export to other countries	1996	176.5	-	-	79.0	81.3	166.9	
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	5 875.2	4 604.5	5 251.6	4 977.8	5 276.5	5 620.8	
44	1995	5 167.0	4 297.9	4 477.2	5 252.2	5 409.9	5 434.8	5 315.9
45 Net inventory changes	1996	- 609.2	87.6	201.5	190.9	- 215.0	- 313.2	
46	1995	- 363.1	180.0	116.8	311.0	- 51.9	- 495.3	- 125.2
47 Deliveries to other purchasers	1996	22.0	26.2	32.6	28.3	36.4	25.0	
48	1995	-	0.8	0.6	0.5	0.8	2.5	6.2
49 Losses and adjustments	1996	-75.6	56.7	-94.0	- 181.3	-15.8	- 246.9	
50	1995	11.3	- 193.1	10.3	-56.2	26.9	-54.5	-19.6
51 TOTAL DISPOSITION	1996	12 888.5	12 475.0	13 870.0	11 726.4	12 729.3	12 477.7	
52	1995	13 009.3	11 508.0	12 363.4	11 685.9	12 197.9	12 133.3	12 886.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to June		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
2 341.8	2 316.0	2 429.3	2 250.1	2 384.3	14 092.8	1996 Lourd	1
					12 925.6	1995	2
4 455.9	4 318.4	4 522.6	4 305.7	4 403.1	25 568.9	1996 Léger et médium	3
					26 396.6	1995	4
1 409.8	1 353.5	1 401.7	1 402.6	1 415.8	7 802.4	1996 Synthétique	5
					7 785.6	1995	6
779.7	755.1	761.1	688.6	747.7	4 300.0	1996 Pétrole brut bitumineux	7
					4 118.7	1995	8
8 987.2	8 743.0	9 114.7	8 647.0	8 950.9	51 764.1	1996 Total pétrole brut	9
					51 226.5	1995	10
29.0	31.5	36.8	32.4	31.9	183.9	1996 Condensat	11
					181.6	1995	12
739.8	673.1	744.2	768.8	793.7	4 581.4	1996 Pentanes plus	13
					4 554.6	1995	14
9 756.0	9 447.6	9 895.7	9 448.2	9 776.5	56 529.4	1996 Total prélèvements nets	15
					55 962.7	1995	16
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	19 637.5	1996 Importations	17
					16 935.1	1995	18
12 556.9	12 214.6	12 586.2	12 931.5	12 288.4	76 166.9	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					72 897.8	1995	20
						Utilisation:	
1 040.0	1 771.5	1 243.0	1 657.1	1 140.4	9 558.4	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
					8 477.3	1995	22
1 902.8	1 130.2	1 432.8	1 739.7	1 581.0	9 533.9	1996 - Québec	23
					9 353.4	1995	24
1 928.7	1 948.8	2 072.4	1 998.1	2 036.3	12 262.6	1996 - Ontario	25
					11 824.3	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
					-	1995	28
312.0	316.1	305.2	284.0	252.4	1 693.9	1996 - Saskatchewan	29
					1 421.2	1995	30
1 854.0	1 917.4	1 792.6	1 768.1	1 705.5	10 943.9	1996 - Alberta	31
					9 759.4	1995	32
284.1	254.7	268.9	258.0	258.3	1 542.5	1996 - Colombie-Britannique	33
					2 476.4	1995	34
17.8	17.3	18.1	17.4	18.0	69.1	1996 - Territoires du N.-O.	35
					99.4	1995	36
7 339.4	7 356.0	7 133.0	7 722.4	6 991.9	45 604.3	1996 Total livré aux raffineries	37
					43 411.4	1995	38
5 178.3	4 720.6	5 155.7	5 241.3	5 563.6	31 102.7	1996 Exportation aux États-Unis	39
					30 039.0	1995	40
77.8	-	81.6	-	-	503.7	1996 Exportation dans d'autres pays	41
					-	1995	42
5 256.1	4 720.6	5 237.3	5 241.3	5 563.6	31 606.4	1996 Exportations totales	43
					30 039.0	1995	44
62.6	168.1	305.1	-87.9	-97.3	- 657.4	1996 Variations nettes des stocks	45
					- 302.5	1995	46
7.2	9.0	3.3	18.8	-	170.5	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
					5.2	1995	48
- 108.4	-39.1	-92.5	36.9	- 169.8	- 556.9	1996 Pertes et rectifications	49
					- 255.3	1995	50
12 556.9	12 214.6	12 586.2	12 931.5	12 288.4	76 166.9	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
					72 897.8	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	
4	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	
10	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
11 Condensate	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	
16	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	
20	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	79.4	-	-	-	-	-
22	1995	-	115.9	118.9	83.6	60.7	57.4	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	-	-	-	-	-	-	-
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	-	79.4	-	-	-	-	-
38	1995	-	115.9	118.9	83.6	60.7	57.4	-
39 Export to the United States	1996	50.2	-	50.5	-	79.1	-	
40	1995	-	-	-	75.9	73.9	-	74.0
41 Export to other countries	1996	-	-	-	79.0	81.3	107.2	
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	50.2	-	50.5	79.0	160.4	107.2	
44	1995	-	-	-	75.9	73.9	-	74.0
45 Net inventory changes	1996	-14.8	41.8	67.4	41.7	-41.0	-46.8	
46	1995	98.4	-36.3	9.7	-37.4	-13.1	63.5	46.9
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-	-	-	-	-	-	-
50	1995	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	
52	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to June			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
-	-	-	-	-	-	1996	Lourd	1
						1995		2
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	575.0	1996	Léger et médium	
					671.1	1995		4
-	-	-	-	-	-	1996	Synthétique	5
						1995		6
-	-	-	-	-	-	1996	Pétrole brut bitumineux	7
						1995		8
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	575.0	1996	Total pétrole brut	9
					671.1	1995		10
-	-	-	-	-	-	1996	Condensat	11
						1995		12
-	-	-	-	-	-	1996	Pentanes plus	13
						1995		14
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	575.0	1996	Total prélèvements nets	15
					671.1	1995		16
-	-	-	-	-	-	1996	Importations	17
						1995		18
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	575.0	1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					671.1	1995		20
						Utilisation:		
107.6	100.2	-	-	100.5	79.4	1996	Aux raffineries - Atlantique	21
					436.5	1995		22
-	-	-	-	-	-	1996	- Québec	23
						1995		24
-	-	-	-	-	-	1996	- Ontario	25
						1995		26
-	-	-	-	-	-	1996	- Manitoba	27
						1995		28
-	-	-	-	-	-	1996	- Saskatchewan	29
						1995		30
-	-	-	-	-	-	1996	- Alberta	31
						1995		32
-	-	-	-	-	-	1996	- Colombie-Britannique	33
						1995		34
-	-	-	-	-	-	1996	- Territoires du N.-O.	35
						1995		36
107.6	100.2	-	-	100.5	79.4	1996	Total livré aux raffineries	37
					436.5	1995		38
-	-	-	75.9	-	179.8	1996	Exportation aux États-Unis	39
					149.8	1995		40
77.8	-	81.6	-	-	267.5	1996	Exportation dans d'autres pays	41
					-	1995		42
77.8	-	81.6	75.9	-	447.3	1996	Exportations totales	43
					149.8	1995		44
-82.1	-6.0	25.0	2.5	-33.9	48.3	1996	Variations nettes des stocks	45
					84.8	1995		46
-	-	-	-	-	-	1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47
						1995		48
-	-	-	-	-	-	1996	Pertes et rectifications	49
						1995		50
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	575.0	1996	TOTAL DE L'UTILISATION	51
					671.1	1995		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	-
4	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	-
10	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
11 Condensate	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	-
16	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	-
20	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	-
26	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	-
38	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
39 Export to the United States	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1996	-	-	-	-	-	-	-
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-	-	-	-	-	-	-
50	1995	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	-
52	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to June		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourde	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	139.4	1996 Léger et médium	3
-	-	-	-	-	147.0	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	139.4	1996 Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	147.0	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	139.4	1996 Total prélèvements nets	15
-	-	-	-	-	147.0	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	139.4	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
-	-	-	-	-	147.0	1995	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	139.4	1996 - Ontario	25
-	-	-	-	-	147.0	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	139.4	1996 Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	147.0	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	1995	44
-	-	-	-	-	-	1996 Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	1995	50
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	139.4	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
-	-	-	-	-	147.0	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Manitoba

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	50.6	47.6	51.3	48.1	50.4	49.0	54.5
4	1995	57.8	51.7	55.9	51.6	51.2	51.6	
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	50.6	47.6	51.3	48.1	50.4	49.0	54.5
10	1995	57.8	51.7	55.9	51.6	51.2	51.6	
11 Condensate	1996	0.1	0.1	0.1	-	-	-	-
12	1995	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
13 Pentanes plus	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	50.7	47.7	51.4	48.1	50.4	49.0	54.6
16	1995	57.9	51.8	56.0	51.7	51.3	51.7	
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	50.7	47.7	51.4	48.1	50.4	49.0	54.6
20	1995	57.9	51.8	56.0	51.7	51.3	51.7	
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	22.7	17.4	9.8	9.2	3.9	10.2	29.7
26	1995	12.6	25.1	20.2	20.2	20.9	29.4	
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	22.7	17.4	9.8	9.2	3.9	10.2	29.7
38	1995	12.6	25.1	20.2	20.2	20.9	29.4	
39 Export to the United States	1996	27.2	30.4	41.6	38.9	44.7	38.9	25.3
40	1995	44.6	26.6	35.1	31.7	31.4	22.3	
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	27.2	30.4	41.6	38.9	44.7	38.9	25.3
44	1995	44.6	26.6	35.1	31.7	31.4	22.3	
45 Net inventory changes	1996	0.9	-0.2	-0.3	0.1	0.3	-0.5	-0.5
46	1995	0.3	1.4	0.4	-0.1	-0.9	-	
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-0.1	0.1	0.3	-0.1	1.5	0.4	0.1
50	1995	0.4	-1.3	0.3	-0.1	-0.1	-	
51 TOTAL DISPOSITION	1996	50.7	47.7	51.4	48.1	50.4	49.0	54.6
52	1995	57.9	51.8	56.0	51.7	51.3	51.7	

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to June		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
55.0	53.0	55.4	52.6	52.3	297.0	1996 Léger et médium	3
-	-	-	-	-	319.8	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
55.0	53.0	55.4	52.6	52.3	297.0	1996 Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	319.8	1995	10
0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.3	1996 Condensat	11
-	-	-	-	-	0.6	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
55.1	53.1	55.5	52.7	52.4	297.3	1996 Total prélèvements nets	15
-	-	-	-	-	320.4	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
55.1	53.1	55.5	52.7	52.4	297.3	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
-	-	-	-	-	320.4	1995	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
15.3	36.6	33.0	11.6	19.7	73.2	1996 - Ontario	25
-	-	-	-	-	128.4	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
15.3	36.6	33.0	11.6	19.7	73.2	1996 Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	128.4	1995	38
39.5	16.3	22.1	40.1	32.4	221.7	1996 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	191.7	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
39.5	16.3	22.1	40.1	32.4	221.7	1996 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	191.7	1995	44
0.2	0.2	-0.5	-	0.1	0.3	1996 Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	1.1	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
0.1	-	0.9	1.0	0.2	2.1	1996 Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-0.8	1995	50
55.1	53.1	55.5	52.7	52.4	297.3	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
-	-	-	-	-	320.4	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Medium and Heavy	1996	1 175.8	1 108.5	1 214.3	1 035.4	1 118.0	1 103.3	
2	1995	1 030.8	932.9	1 021.0	991.5	1 056.4	1 048.0	1 109.6
3 Light	1996	480.2	448.0	498.8	479.1	523.1	486.4	
4	1995	509.9	457.3	488.3	446.4	480.6	472.8	495.4
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	1 656.0	1 556.5	1 713.1	1 514.5	1 641.1	1 589.7	
10	1995	1 540.7	1 390.2	1 509.3	1 437.9	1 537.0	1 520.8	1 605.0
11 Condensate	1996	-	-	-	-	-	-	
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	
14	1995	2.5	2.5	2.4	2.6	2.6	2.7	2.7
15 Total net withdrawals	1996	1 656.6	1 557.1	1 713.7	1 515.1	1 641.7	1 590.3	
16	1995	1 543.2	1 392.7	1 511.7	1 440.5	1 539.6	1 523.5	1 607.7
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	1 656.6	1 557.1	1 713.7	1 515.1	1 641.7	1 590.3	
20	1995	1 543.2	1 392.7	1 511.7	1 440.5	1 539.6	1 523.5	1 607.7
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	315.3	339.7	324.4	362.1	357.3	355.3	
26	1995	273.2	260.7	431.4	409.4	241.8	278.7	334.4
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	183.9	173.8	186.2	163.8	166.7	60.3	
30	1995	109.9	92.1	169.7	156.6	143.2	40.5	176.3
31 - Alberta	1996	15.1	15.0	19.3	19.9	28.3	23.5	
32	1995	25.0	12.6	11.1	5.6	10.0	43.0	41.8
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	514.3	528.5	529.9	545.8	552.3	439.1	
38	1995	408.1	365.4	612.2	571.6	395.0	362.2	552.5
39 Export to the United States	1996	1 22.6	964.1	1 094.3	1 063.9	1 167.6	1 253.0	
40	1995	1 45.0	936.9	937.9	934.6	1 021.9	1 185.5	1 019.8
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	1 142.6	964.1	1 094.3	1 063.9	1 167.6	1 253.0	
44	1995	1 145.0	936.9	937.9	934.6	1 021.9	1 185.5	1 019.8
45 Net inventory changes	1996	-41.7	27.2	91.9	-67.1	-25.7	1.8	
46	1995	-12.9	96.0	-71.4	-55.5	106.8	-35.5	19.9
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	41.4	37.3	-2.4	-27.5	-52.5	-103.6	
50	1995	3.0	-5.6	33.0	-10.2	15.9	11.3	15.5
51 TOTAL DISPOSITION	1996	1 656.6	1 557.1	1 713.7	1 515.1	1 641.7	1 590.3	
52	1995	1 543.2	1 392.7	1 511.7	1 440.5	1 539.6	1 523.5	1 607.7

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to June			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
1 116.6	1 117.5	1 191.8	1 133.6	1 182.0	6 755.3	1996 Médium et lourd		1
					6 080.6	1995		2
494.8	483.0	503.0	487.6	490.8	2 915.6	1996 Léger		3
					2 855.3	1995		4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique		5
					-	1995		6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux		7
					-	1995		8
1 611.4	1 600.5	1 694.8	1 621.2	1 672.8	9 670.9	1996 Total pétrole brut		9
					8 935.9	1995		10
-	-	-	-	-	-	1996 Condensat		11
					-	1995		12
2.6	2.6	2.8	2.5	2.8	3.6	1996 Pentanes plus		13
					15.3	1995		14
1 614.0	1 603.1	1 697.6	1 623.7	1 675.6	9 674.5	1996 Total prélèvements nets		15
					8 951.2	1995		16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations		17
					-	1995		18
1 614.0	1 603.1	1 697.6	1 623.7	1 675.6	9 674.5	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS		19
					8 951.2	1995		20
						Utilisation:		
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique		21
					-	1995		22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec		23
					-	1995		24
323.0	367.1	369.1	317.9	308.9	2 054.1	1996 - Ontario		25
					1 895.2	1995		26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba		27
					-	1995		28
222.2	217.2	199.5	226.4	192.0	934.7	1996 - Saskatchewan		29
					712.0	1995		30
38.4	36.0	37.2	32.6	42.9	121.1	1996 - Alberta		31
					107.3	1995		32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique		33
					-	1995		34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.		35
					-	1995		36
583.6	620.3	605.8	576.9	543.8	3 109.9	1996 Total livré aux raffineries		37
					2 714.5	1995		38
1 020.1	858.5	954.0	1 166.8	1 200.3	6 685.5	1996 Exportation aux États-Unis		39
					6 161.8	1995		40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays		41
					-	1995		42
1 020.1	858.5	954.0	1 186.8	1 200.3	6 685.5	1996 Exportations totales		43
					6 161.8	1995		44
-9.8	99.9	43.0	- 100.5	-26.8	-13.6	1996 Variations nettes des stocks		45
					27.5	1995		46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs		47
					-	1995		48
20.1	24.4	94.8	-39.5	-41.7	- 107.3	1996 Pertes et rectifications		49
					47.4	1995		50
1 614.0	1 603.1	1 697.6	1 623.7	1 675.6	9 674.5	1996 TOTAL DE L'UTILISATION		51
					8 951.2	1995		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	1 210.0	1 139.0	1 284.1	1 233.7	1 256.4	1 214.3	
2	1995	1 154.2	1 057.4	1 170.3	1 139.4	1 177.4	1 146.3	1 209.3
3 Light and medium	1996	3 396.6	3 209.2	3 437.2	3 269.2	3 274.2	3 145.5	
4	1995	3 604.0	3 255.5	3 574.2	3 383.7	3 384.8	3 351.4	3 512.3
5 Synthetic	1996	1 397.5	1 217.5	1 464.4	929.6	1 346.3	1 447.1	
6	1995	1 382.4	1 109.0	1 076.3	1 448.8	1 293.6	1 475.5	1 428.1
7 Crude bitumen	1996	742.1	697.2	741.7	690.9	675.3	752.8	
8	1995	639.3	591.3	695.8	686.8	753.0	752.5	795.8
9 Total crude	1996	6 746.2	6 262.9	6 927.4	6 123.4	6 552.2	6 559.7	
10	1995	6 779.9	6 013.2	6 516.6	6 658.7	6 608.8	6 723.7	6 945.5
11 Condensate	1996	26.6	26.4	30.3	26.1	25.1	23.6	
12	1995	29.5	25.7	27.7	26.1	23.6	24.0	22.9
13 Pentanes plus	1996	758.3	712.1	773.0	715.7	726.7	676.0	
14	1995	794.9	693.7	750.9	716.5	726.3	634.5	661.8
15 Total net withdrawals	1996	7 531.1	7 001.4	7 730.7	6 865.2	7 304.0	7 259.3	
16	1995	7 604.3	6 732.6	7 295.2	7 401.3	7 358.7	7 384.2	7 630.2
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	7 531.1	7 001.4	7 730.7	6 865.2	7 304.0	7 259.3	
20	1995	7 604.3	6 732.6	7 295.2	7 401.3	7 358.7	7 384.2	7 630.2
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	10.0	
24	1995	59.7	39.4	48.7	98.4	87.9	132.9	54.4
25 - Ontario	1996	1 624.8	1 427.0	1 548.9	1 211.4	1 468.1	1 301.8	
26	1995	1 735.4	1 444.7	1 507.4	1 340.5	1 386.4	1 424.6	1 566.6
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	104.0	77.8	108.6	115.1	156.3	197.4	
30	1995	175.5	170.0	105.1	130.7	81.8	46.1	85.5
31 - Alberta	1996	1 701.0	1 729.7	1 931.3	1 570.5	1 751.8	1 830.0	
32	1995	1 769.2	1 586.2	1 725.8	1 035.0	1 360.8	1 855.2	1 809.3
33 - British Columbia	1996	132.1	149.4	190.5	128.2	189.0	182.1	
34	1995	305.3	244.3	277.9	298.8	313.6	313.1	195.2
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	3 561.9	3 383.9	3 779.3	3 025.2	3 565.2	3 521.3	
38	1995	4 045.1	3 484.6	3 664.9	2 903.4	3 230.5	3 771.9	3 711.0
39 Export to the United States	1996	4 41.7	3 552.8	4 000.5	3 728.0	3 828.8	4 068.5	
40	1995	3 963.2	3 309.1	3 473.3	4 155.0	4 248.7	4 201.2	4 144.3
41 Export to other countries	1996	176.5	-	-	-	-	59.7	
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	4 578.2	3 552.8	4 000.5	3 728.0	3 828.8	4 128.2	
44	1995	3 963.2	3 309.1	3 473.3	4 155.0	4 248.7	4 201.2	4 144.3
45 Net inventory changes	1996	- 525.1	58.1	33.8	229.3	- 151.4	- 346.8	
46	1995	- 436.8	108.0	184.4	421.3	- 136.9	- 534.9	- 201.7
47 Deliveries to other purchasers	1996	22.0	26.2	32.6	28.3	36.4	25.0	
48	1995	-	0.8	0.6	0.5	0.8	2.5	6.2
49 Losses and adjustments	1996	- 105.9	-19.6	- 115.5	- 145.6	25.0	-68.4	
50	1995	32.8	- 169.9	-28.0	-78.9	15.6	-56.5	-29.6
51 TOTAL DISPOSITION	1996	7 531.1	7 001.4	7 730.7	6 865.2	7 304.0	7 259.3	
52	1995	7 604.3	6 732.6	7 295.2	7 401.3	7 358.7	7 384.2	7 630.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to June			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Approvisionnement:								
Production intérieure:								
1 225.2	1 198.5	1 237.5	1 116.5	1 202.3	7 337.5	1996 Lourd		1
					6 845.0	1995		2
3 449.8	3 333.9	3 505.8	3 356.4	3 449.7	19 731.9	1996 Léger et médium		3
					20 553.6	1995		4
1 409.8	1 353.5	1 401.7	1 402.6	1 415.8	7 802.4	1996 Synthétique		5
					7 785.6	1995		6
779.7	755.1	761.1	688.6	747.7	4 300.0	1996 Pétrole brut bitumineux		7
					4 118.7	1995		8
6 864.5	6 641.0	6 906.1	6 564.1	6 815.5	39 171.8	1996 Total pétrole brut		9
					39 302.9	1995		10
24.7	26.9	31.8	27.5	26.8	158.1	1996 Condensat		11
					156.6	1995		12
704.8	633.2	704.0	727.4	751.6	4 361.8	1996 Pentanes plus		13
					4 316.8	1995		14
7 594.0	7 301.1	7 641.9	7 319.0	7 593.9	43 691.7	1996 Total prélèvements nets		15
					43 776.3	1995		16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations		17
					-	1995		18
7 594.0	7 301.1	7 641.9	7 319.0	7 593.9	43 691.7	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS		19
					43 776.3	1995		20
Utilisation:								
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique		21
					-	1995		22
9.8	19.3	24.2	-	126.9	10.0	1996 - Québec		23
					467.0	1995		24
1 439.2	1 388.9	1 471.7	1 426.3	1 539.3	8 582.0	1996 - Ontario		25
					8 839.0	1995		26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba		27
					-	1995		28
89.8	98.9	105.7	57.6	60.4	759.2	1996 - Saskatchewan		29
					709.2	1995		30
1 776.2	1 829.6	1 695.8	1 678.9	1 607.1	10 514.3	1996 - Alberta		31
					9 332.2	1995		32
208.8	186.5	169.9	133.1	164.5	971.3	1996 - Colombie-Britannique		33
					1 753.0	1995		34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.		35
					-	1995		36
3 523.8	3 523.2	3 467.3	3 297.9	3 498.2	20 836.8	1996 Total livré aux raffineries		37
					21 100.4	1995		38
4 042.6	3 765.9	4 122.9	3 867.7	4 281.4	23 580.3	1996 Exportation aux États-Unis		39
					23 350.5	1995		40
-	-	-	-	-	236.2	1996 Exportation dans d'autres pays		41
					-	1995		42
4 042.6	3 765.9	4 122.9	3 867.7	4 281.4	23 816.5	1996 Exportations totales		43
					23 380.5	1995		44
152.1	63.6	223.3	52.8	-63.4	- 702.1	1996 Variations nettes des stocks		45
					- 394.9	1995		46
7.2	9.0	3.3	18.8	-	170.5	1996 Livraisons à d'autres acheteurs		47
					5.2	1995		48
- 131.7	-60.6	- 174.9	83.8	- 122.3	- 430.0	1996 Pertes et rectifications		49
					- 284.9	1995		50
7 594.0	7 301.1	7 641.9	7 319.0	7 593.9	43 691.7	1996 TOTAL DE L'UTILISATION		51
					43 776.3	1995		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	173.6	170.1	189.8	182.5	200.9	185.8	
4	1995	167.7	157.6	178.7	163.7	159.2	161.7	168.1
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	173.6	170.1	189.8	182.5	200.9	185.8	
10	1995	167.7	157.6	178.7	163.7	159.2	161.7	168.1
11 Condensate	1996	3.6	3.5	3.9	3.7	4.1	3.8	
12	1995	3.4	3.2	3.7	3.3	3.2	3.3	3.4
13 Pentanes plus	1996	30.9	30.5	31.8	29.1	30.0	21.8	
14	1995	31.2	27.7	31.5	30.0	30.2	28.4	28.8
15 Total net withdrawals	1996	208.1	204.1	225.5	215.3	235.0	211.4	
16	1995	202.3	188.5	213.9	197.0	192.6	193.4	200.3
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	208.1	204.1	225.5	215.3	235.0	211.4	
20	1995	202.3	188.5	213.9	197.0	192.6	193.4	200.3
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	-	-	-	-	-	-	-
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	59.8	41.8	52.1	57.7	51.3	45.8	
32	1995	71.7	58.2	59.8	18.7	53.2	58.3	49.2
33 - British Columbia	1996	110.0	105.9	76.2	115.6	90.8	72.7	
34	1995	151.4	109.9	124.9	107.9	117.8	111.5	84.2
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	169.8	147.7	128.3	173.3	142.1	118.5	
38	1995	223.1	168.1	184.7	126.6	171.0	169.8	133.4
39 Export to the United States	1996	77.0	57.2	64.7	68.0	75.0	93.5	
40	1995	14.2	25.3	30.9	55.0	34.0	25.8	52.5
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	77.0	57.2	64.7	68.0	75.0	93.5	
44	1995	14.2	25.3	30.9	55.0	34.0	25.8	52.5
45 Net inventory changes	1996	-27.9	-2.1	14.0	-18.2	7.8	-6.0	
46	1995	-10.3	11.0	-6.8	-17.7	-8.1	7.0	16.4
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-10.8	1.3	18.5	-7.8	10.1	5.4	
50	1995	-24.7	-15.9	5.1	33.1	-4.3	-9.2	-2.0
51 TOTAL DISPOSITION	1996	208.1	204.1	225.5	215.3	235.0	211.4	
52	1995	202.3	188.5	213.9	197.0	192.6	193.4	200.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to June		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourd	1
						1995	2
166.7	172.4	183.7	175.2	183.8	1 102.7	1996 Léger et médium	3
					988.6	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
						1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
						1995	8
166.7	172.4	183.7	175.2	183.8	1 102.7	1996 Total pétrole brut	9
					988.6	1995	10
3.4	3.5	3.7	3.6	3.8	22.6	1996 Condensat	11
					20.1	1995	12
25.0	30.3	30.6	32.1	32.2	174.1	1996 Pentanes plus	13
					179.0	1995	14
195.1	206.2	218.0	210.9	219.8	1 299.4	1996 Total prélèvements nets	15
					1 187.7	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
						1995	18
195.1	206.2	218.0	210.9	219.8	1 299.4	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					1 187.7	1995	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
						1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	23
						1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario	25
						1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
						1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
						1995	30
39.4	51.8	59.6	56.6	55.5	308.5	1996 - Alberta	31
					319.9	1995	32
75.3	68.2	99.0	124.9	93.8	571.2	1996 - Colombie-Britannique	33
					723.4	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
						1995	36
114.7	120.0	158.6	181.5	169.3	879.7	1996 Total livré aux raffineries	37
					1 043.3	1995	38
76.1	79.9	56.7	70.8	49.5	435.4	1996 Exportation aux États-Unis	39
					185.2	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
						1995	42
76.1	79.9	56.7	70.8	49.5	435.4	1996 Exportations totales	43
					185.2	1995	44
1.0	9.0	15.7	-33.0	26.8	-32.4	1996 Variations nettes des stocks	45
					-24.9	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
						1995	48
3.3	-2.7	-13.0	-8.4	-5.8	16.7	1996 Pertes et rectifications	49
					-15.9	1995	50
195.1	206.2	218.0	210.9	219.8	1 299.4	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
					1 187.7	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	136.7	128.4	136.2	135.4	135.4	135.2	-
4	1995	152.6	134.3	148.7	141.6	142.1	141.9	146.3
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	136.7	128.4	136.2	135.4	135.4	135.2	-
10	1995	152.6	134.3	148.7	141.6	142.1	141.9	146.3
11 Condensate	1996	1.0	0.6	0.6	0.3	0.2	0.2	-
12	1995	1.1	0.5	1.0	1.3	0.2	0.2	0.2
13 Pentanes plus	1996	7.2	6.9	6.7	7.1	7.0	7.0	-
14	1995	8.1	7.0	7.6	7.1	6.6	7.1	7.4
15 Total net withdrawals	1996	144.9	135.9	143.5	142.8	142.6	142.4	-
16	1995	161.8	141.8	157.3	150.0	148.9	149.2	153.9
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	144.9	135.9	143.5	142.8	142.6	142.4	-
20	1995	161.8	141.8	157.3	150.0	148.9	149.2	153.9
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	131.5	126.4	134.1	128.7	129.4	129.2	-
26	1995	145.8	126.1	138.8	132.3	136.2	127.6	142.3
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	14.2	9.1	9.6	9.3	18.1	8.8	-
36	1995	18.0	16.2	18.1	17.4	12.6	17.1	21.4
37 Total to refineries	1996	145.7	135.5	143.7	138.0	147.5	138.0	-
38	1995	163.8	142.3	156.9	149.7	148.8	144.7	163.7
39 Export to the United States	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1996	-0.6	0.2	-0.2	5.1	-4.9	4.9	-
46	1995	-1.9	-0.2	0.6	0.4	0.3	4.5	-6.3
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-0.2	0.2	-	-0.3	-	-0.5	-
50	1995	-0.1	-0.3	-0.2	-0.1	-0.2	-	-3.5
51 TOTAL DISPOSITION	1996	144.9	135.9	143.5	142.8	142.6	142.4	-
52	1995	161.8	141.8	157.3	150.0	148.9	149.2	153.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to June			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Approvisionnement:								
Production intérieure:								
-	-	-	-	-	-	1996 Lourd		1
-	-	-	-	-	-	1995		2
165.6	158.0	144.4	132.7	137.7	807.3	1996 Léger et médium		3
-	-	-	-	-	861.2	1995		4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique		5
-	-	-	-	-	-	1995		6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux		7
-	-	-	-	-	-	1995		8
165.6	158.0	144.4	132.7	137.7	807.3	1996 Total pétrole brut		9
-	-	-	-	-	861.2	1995		10
0.8	1.0	1.2	1.2	1.2	2.9	1996 Condensat		11
-	-	-	-	-	4.3	1995		12
7.4	7.0	6.8	6.8	7.1	41.9	1996 Pentanes plus		13
-	-	-	-	-	43.5	1995		14
173.8	166.0	152.4	140.7	146.0	852.1	1996 Total prélèvements nets		15
-	-	-	-	-	909.0	1995		16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations		17
-	-	-	-	-	-	1995		18
173.8	166.0	152.4	140.7	146.0	852.1	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS		19
-	-	-	-	-	909.0	1995		20
Utilisation:								
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique		21
-	-	-	-	-	-	1995		22
24.4	23.8	-	-	-	-	1996 - Québec		23
-	-	-	-	-	-	1995		24
130.5	123.7	136.0	133.0	128.3	779.3	1996 - Ontario		25
-	-	-	-	-	806.8	1995		26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba		27
-	-	-	-	-	-	1995		28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan		29
-	-	-	-	-	-	1995		30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta		31
-	-	-	-	-	-	1995		32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique		33
-	-	-	-	-	-	1995		34
17.8	17.3	18.1	17.4	18.0	69.1	1996 - Territoires du N.-O.		35
-	-	-	-	-	99.4	1995		36
172.7	164.8	154.1	150.6	146.3	848.4	1996 Total livré aux raffineries		37
-	-	-	-	-	906.2	1995		38
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation aux États-Unis		39
-	-	-	-	-	-	1995		40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays		41
-	-	-	-	-	-	1995		42
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations totales		43
-	-	-	-	-	-	1995		44
1.2	1.3	-1.4	-9.7	-0.1	4.5	1996 Variations nettes des stocks		45
-	-	-	-	-	3.7	1995		46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs		47
-	-	-	-	-	-	1995		48
-0.1	-0.1	-0.3	-	-0.2	-0.8	1996 Pertes et rectifications		49
-	-	-	-	-	-0.9	1995		50
173.8	166.0	152.4	140.7	146.0	852.1	1996 TOTAL DE L'UTILISATION		51
-	-	-	-	-	909.0	1995		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	-	-	-	-	-	-	-
4	1995	-	-	-	-	-	-	-
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	-	-	-	-	-	-	-
10	1995	-	-	-	-	-	-	-
11 Condensate	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	-	-	-	-	-	-	-
16	1995	-	-	-	-	-	-	-
17 Imports	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	-
18	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
19 TOTAL SUPPLY	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	-
20	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	1 651.0	1 402.1	2 185.4	1 598.2	1 486.6	1 155.7	-
22	1995	1 577.3	1 350.2	1 586.5	987.4	1 168.3	1 371.1	1 674.8
23 - Quebec	1996	1 552.0	1 918.9	1 608.9	1 163.6	1 588.8	1 691.7	-
24	1995	1 742.0	1 542.0	1 388.9	1 310.8	1 587.8	1 314.9	1 418.6
25 - Ontario	1996	35.9	64.9	68.7	33.7	135.8	295.6	-
26	1995	-	7.9	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	-
38	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
39 Export to the United States	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1996	-	-37.4	-5.1	-	-0.1	80.2	-
46	1995	0.1	0.1	-0.1	-	-	0.1	0.1
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-	37.4	5.1	-	0.1	-80.2	-
50	1995	-0.1	-0.1	0.1	-	-	-0.1	-0.1
51 TOTAL DISPOSITION	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	-
52	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par sources, par mois 1995 - 1996, étranger

August	September	October	November	December	Jan. to June		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourd	1
					-	1995	2
-	-	-	-	-	-	1996 Léger et médium	3
					-	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
					-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
					-	1995	8
-	-	-	-	-	-	1996 Total pétrole brut	9
					-	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 Condensat	11
					-	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes plus	13
					-	1995	14
-	-	-	-	-	-	1996 Total prélèvements nets	15
					-	1995	16
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	19 637.5	1996 Importations	17
					16 935.1	1995	18
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	19 637.5	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					16 935.1	1995	20
						Utilisation:	
932.4	1 671.3	1 243.0	1 657.1	1 039.9	9 479.0	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
					8 040.8	1995	22
1 868.6	1 087.1	1 408.6	1 739.7	1 454.1	9 523.9	1996 - Québec	23
					8 886.4	1995	24
-	8.6	38.9	86.5	17.9	634.6	1996 - Ontario	25
					7.9	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
					-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
					-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	31
					-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
					-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
					-	1995	36
2 801.0	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	19 637.5	1996 Total livré aux raffineries	37
					16 935.1	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation aux États-Unis	39
					-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
					-	1995	42
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations totales	43
					-	1995	44
-	0.1	-	-	-	37.6	1996 Variations nettes des stocks	45
					0.2	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
					-	1995	48
-0.1	-0.1	-	-	-	-37.6	1996 Pertes et rectifications	49
					-0.2	1995	50
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	19 637.5	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
					16 935.1	1995	52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees Celsius								
Supply :								
1 Gross new production	1996	18 400.9	15 887.0	16 729.6	16 196.1	16 480.9	16 052.1	
2	1995	16 943.0	14 981.1	16 772.7	16 116.0	15 870.8	15 224.7	15 575.0
3 Net new production	1996	18 157.7	15 688.3	16 502.7	16 010.8	16 292.4	15 845.3	
4	1995	16 739.5	14 792.9	16 554.7	15 922.0	15 656.8	15 005.7	15 349.9
5 Net withdrawals	1996	17 060.2	14 948.2	15 425.8	14 650.3	15 161.2	14 055.5	
6	1995	15 884.9	14 027.7	15 620.8	14 862.9	14 627.6	13 326.3	13 748.8
7 Less - Field uses	1996	616.1	524.6	572.6	568.5	506.6	481.1	
8	1995	536.6	452.3	511.9	511.8	539.8	463.1	483.1
9 - Shrinkage (1)	1996	1 776.1	1 489.8	1 615.6	1 521.1	1 543.7	1 461.1	
10	1995	1 577.7	1 412.0	1 553.0	1 487.3	1 342.6	1 334.9	1 461.0
11 - Plant use (2)	1996	568.1	467.6	504.1	409.8	465.8	426.1	
12	1995	512.0	466.9	489.6	436.3	416.4	399.9	446.3
13 - Adjustment	1996	260.6	85.3	- 273.1	- 293.4	- 169.0	- 177.0	
14	1995	-45.3	- 158.3	-32.5	- 241.2	-70.7	- 131.6	- 239.8
15 Total marketable gas	1996	13 839.3	12 380.9	13 006.6	12 644.3	12 813.1	11 864.2	
16	1995	13 303.9	11 884.8	13 098.8	12 668.7	12 399.5	11 260.0	11 598.2
17 Imports	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3	
18	1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6
19 Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	-
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	13 948.5	12 489.8	13 181.5	12 529.4	12 913.7	11 947.5	
22	1995	13 368.2	11 900.6	13 152.5	12 703.0	12 449.2	11 317.3	11 659.8
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1996	-2 582.5	-1 770.9	-1 166.7	-92.5	1 080.4	1 729.5	
24	1995	-2 123.1	-2 337.9	-1 152.1	85.6	1 257.8	1 510.3	1 396.0
25 Line loss, fuel and pack change	1996	642.5	450.8	405.6	534.8	459.1	488.9	
26	1995	894.9	613.8	457.0	508.5	452.1	414.8	479.5
27 Exports	1996	7 146.3	6 469.8	6 704.5	6 422.0	6 727.1	6 365.2	
28	1995	6 979.6	6 414.5	6 942.1	6 441.4	6 312.9	6 142.7	6 390.4
29 Direct sales	1996	1 206.2	1 079.4	1 070.2	1 002.7	975.3	854.5	
30	1995	1 055.7	979.2	1 109.9	1 038.6	932.2	776.2	863.3
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	807.5	647.6	648.6	548.7	493.1	373.5	
34	1995	741.4	675.6	648.5	542.0	466.4	347.1	313.8
35 - Ontario	1996	2 954.4	2 612.6	2 496.2	1 908.6	1 225.5	696.2	
36	1995	2 595.4	2 695.8	2 322.5	1 812.9	1 164.0	722.3	654.0
37 - Manitoba	1996	301.4	223.2	227.0	143.2	77.4	41.9	
38	1995	250.5	227.7	189.8	134.3	70.5	39.1	35.4
39 - Saskatchewan	1996	314.2	258.3	261.8	146.1	90.3	36.7	
40	1995	276.0	216.1	203.9	155.7	85.1	38.3	35.0
41 - Alberta	1996	2 448.5	1 942.8	2 043.4	1 537.0	1 477.6	1 162.6	
42	1995	2 103.3	1 925.5	1 875.4	1 571.9	1 354.1	1 079.7	1 250.0
43 - British Columbia	1996	699.8	566.4	480.6	368.3	297.6	188.4	
44	1995	580.4	480.4	544.8	402.0	344.1	236.6	231.7
45 - Northwest Territories	1996	10.2	9.8	10.3	10.5	10.3	10.1	
46	1995	11.1	9.9	10.7	10.1	10.1	10.2	10.7
47 Total sales	1996	7 536.0	6 260.7	6 167.9	4 662.4	3 671.8	2 509.4	
48	1995	6 558.1	6 231.0	5 795.6	4 628.9	3 494.2	2 473.3	2 530.6
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	13 948.5	12 489.8	13 181.5	12 529.4	12 913.7	11 947.5	
50	1995	13 368.2	11 900.6	13 152.5	12 703.0	12 449.2	11 317.3	11 659.8

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to June		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
15 753.5	15 294.4	16 487.2	16 395.8	17 115.7	99 746.6 95 908.3	1996 Production originale brute 1995	1 2
15 532.4	15 093.8	16 267.8	16 194.5	16 907.6	98 497.2 94 671.6	1996 Production originale nette 1995	3 4
13 962.9	13 765.9	15 171.2	15 279.0	16 085.9	91 301.2 88 350.2	1996 Prélèvements nets 1995	5 6
461.9	451.9	526.7	550.2	599.2	3 269.5 3 015.5	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers 1995	7 8
1 428.5	1 432.7	1 554.0	1 516.4	1 586.7	9 407.4 8 707.5	1996 - Pertes lors de traitement (1) 1995	9 10
428.5	447.0	465.1	480.1	502.0	2 841.5 2 721.1	1996 - Utilisation dans les usines (2) 1995	11 12
-82.1	- 125.1	-34.4	135.1	-80.6	- 565.6 - 679.6	1996 - Rectifications 1995	13 14
11 726.1	11 559.4	12 659.8	12 597.2	13 478.6	76 348.4 74 585.7	1996 Total du gaz marchand 1995	15 16
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	662.0 302.2	1996 Importations 1995	17 18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages 1995	19 20
11 783.3	11 624.4	12 715.9	12 677.3	13 530.8	77 010.4 74 887.8	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1995	21 22
Utilisation :							
1 245.9	1 041.1	893.6	- 999.3	-2 074.5	-2 802.7 -2 759.4	1996 Variations des stocks des distributeurs 1995	23 24
580.5	590.8	607.5	1 005.3	654.2	2 981.7 3 341.1	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1995	25 26
6 572.0	6 444.1	6 710.6	6 551.3	7 248.1	39 834.9 39 233.2	1996 Exportations 1995	27 28
837.6	897.0	922.0	1 083.8	1 151.2	6 188.3 5 891.8	1996 Ventes directes 1995	29 30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 1995	31 32
333.5	334.1	396.9	526.5	628.5	3 519.0 3 421.0	1996 - Québec 1995	33 34
650.6	741.3	1 025.3	1 730.4	2 541.3	11 893.5 11 312.9	1996 - Ontario 1995	35 36
35.2	52.3	103.6	208.8	255.0	1 014.1 911.9	1996 - Manitoba 1995	37 38
37.3	53.3	105.0	202.8	273.1	1 107.4 975.1	1996 - Saskatchewan 1995	39 40
1 245.1	1 237.4	1 565.1	1 921.1	2 237.0	10 611.9 9 909.9	1996 - Alberta 1995	41 42
234.6	222.2	374.7	435.9	606.6	2 601.1 2 588.3	1996 - Colombie-Britannique 1995	43 44
11.0	10.8	11.6	10.7	10.3	61.2 62.1	1996 - Territoires du Nord-Ouest 1995	45 46
2 547.3	2 651.4	3 582.2	5 036.2	6 551.8	30 808.2 29 181.1	1996 Total des ventes 1995	47 48
11 783.3	11 624.4	12 715.9	12 677.3	13 530.8	77 010.4 74 887.8	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1995	49 50

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees Celsius								
Supply :								
1	Gross new production	1996	-	-	-	-	-	-
2		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
3	Net new production	1996	-	-	-	-	-	-
4		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
5	Net withdrawals	1996	-	-	-	-	-	-
6		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7	Less - Field uses	1996	-	-	-	-	-	-
8		1995	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1996	-	-	-	-	-	-
10		1995	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1996	-	-	-	-	-	-
12		1995	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1996	-	-	-	-	-	-
14		1995	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1996	-	-	-	-	-	-
16		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
17	Imports	1996	-	-	-	-	-	-
18		1995	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-
20		1995	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996	-	-	-	-	-	-
22		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1996	-	-	-	-	-	-
24		1995	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-	-	-
26		1995	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1996	-	-	-	-	-	-
28		1995	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1996	-	-	-	-	-	-
30		1995	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-
32		1995	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996	-	-	-	-	-	-
34		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
35	- Ontario	1996	-	-	-	-	-	-
36		1995	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-
38		1995	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-
40		1995	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1996	-	-	-	-	-	-
42		1995	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-
44		1995	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-
46		1995	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1996	-	-	-	-	-	-
48		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996	-	-	-	-	-	-
50		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to June			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.2	1996 Production originale brute		1
						1995		2
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.2	1996 Production originale nette		3
						1995		4
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.2	1996 Prélèvements nets		5
						1995		6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers		7
						1995		8
-	-	-	-	-	-	1996 - Pertes lors de traitement		9
						1995		10
-	-	-	-	-	-	1996 - Utilisation dans les usines		11
						1995		12
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications		13
						1995		14
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.2	1996 Total du gaz marchand		15
						1995		16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations		17
						1995		18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages		19
						1995		20
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.2	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		21
						1995		22
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	1996 Variations des stocks des distributeurs		23
						1995		24
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux		25
						1995		26
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations		27
						1995		28
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes		29
						1995		30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick		31
						1995		32
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.2	1996 - Québec		33
						1995		34
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario		35
						1995		36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba		37
						1995		38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan		39
						1995		40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta		41
						1995		42
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique		43
						1995		44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest		45
						1995		46
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.2	1996 Total des ventes		47
						1995		48
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.2	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		49
						1995		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Ontario

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius						
Supply :									
1	Gross new production	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	
2		1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
3	Net new production	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	
4		1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
5	Net withdrawals	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	
6		1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
7	Less - Field uses	1996	-	-	-	-	-	-	
8		1995	-	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1996	-	-	-	-	-	-	
10		1995	-	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1996	-	-	-	-	-	-	
12		1995	-	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1996	-	-	-	-	-	-	
14		1995	-	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	
16		1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
17	Imports	1996	-	-	-	-	-	-	
18		1995	-	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	
20		1995	-	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	
22		1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
Disposition :									
23	Distributors storage variation	1996	-	-	-	-	-	-	
24		1995	-	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-	-	-	
26		1995	-	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1996	-	-	-	-	-	-	
28		1995	-	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1996	-	-	-	-	-	-	
30		1995	-	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	
32		1995	-	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	
34		1995	-	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	
36		1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
37	- Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	
38		1995	-	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	
40		1995	-	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	
42		1995	-	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	
44		1995	-	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-	
46		1995	-	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	
48		1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	
50		1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to June			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	148.0 243.7	1996 1995	Production originale brute	1 2
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	148.0 243.7	1996 1995	Production originale nette	3 4
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	148.0 243.7	1996 1995	Prélèvements nets	5 6
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
-	-	-	-	-	-	1996 1995	- Pertes lors de traitement	9 10
-	-	-	-	-	-	1996 1995	- Utilisation dans les usines	11 12
-	-	-	-	-	-	1996 1995	- Rectifications	13 14
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	148.0 243.7	1996 1995	Total du gaz marchand	15 16
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Importations	17 18
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Autres arrivages	19 20
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	148.0 243.7	1996 1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Variations des stocks des distributeurs	23 24
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Exportations	27 28
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Ventes directes	29 30
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
-	-	-	-	-	-	1996 1995	- Québec	33 34
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	148.0 243.7	1996 1995	- Ontario	35 36
-	-	-	-	-	-	1996 1995	- Manitoba	37 38
-	-	-	-	-	-	1996 1995	- Saskatchewan	39 40
-	-	-	-	-	-	1996 1995	- Alberta	41 42
-	-	-	-	-	-	1996 1995	- Colombie-Britannique	43 44
-	-	-	-	-	-	1996 1995	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	148.0 243.7	1996 1995	Total des ventes	47 48
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	148.0 243.7	1996 1995	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1996 711.8	646.7	678.6	648.9	681.8	644.4	
2		1995 794.9	703.1	768.0	738.2	744.7	718.5	711.5
3	Net new production	1996 691.8	627.7	658.6	629.9	661.8	625.4	
4		1995 773.8	678.9	739.6	703.7	710.1	672.8	673.0
5	Net withdrawals	1996 691.8	627.7	658.6	629.9	661.8	625.4	
6		1995 773.8	678.9	739.6	703.7	710.1	672.8	673.0
7	Less - Field uses	1996 105.4	85.4	85.5	71.5	81.0	71.5	
8		1995 118.6	93.4	96.3	79.5	88.5	79.7	86.1
9	- Shrinkage	1996 8.7	7.2	7.2	6.2	6.9	8.7	
10		1995 9.8	7.9	8.1	6.9	7.5	9.7	7.3
11	- Plant uses	1996 10.7	10.7	9.9	10.4	9.8	9.1	
12		1995 12.0	11.7	11.2	11.6	10.7	10.1	10.2
13	- Adjustment	1996 0.6	4.0	0.7	1.3	12.3	12.1	
14		1995 -3.9	-3.4	-2.1	4.4	0.7	-11.0	-2.2
15	Total marketable gas	1996 566.4	520.4	555.3	540.5	551.8	524.0	
16		1995 637.3	569.3	626.1	601.3	602.7	584.3	571.6
17	Imports	1996 -	-	-	-	-	-	
18		1995 -	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1996 -	-	-	-	-	-	
20		1995 -	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996 566.4	520.4	555.3	540.5	551.8	524.0	
22		1995 637.3	569.3	626.1	601.3	602.7	584.2	571.6
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1996 - 238.2	- 148.2	-88.5	30.6	140.4	243.4	
24		1995 - 138.2	- 136.7	- 114.3	-35.6	72.7	162.7	149.5
25	Line loss, fuel and pack change	1996 123.9	116.0	65.1	47.6	28.1	-39.9	
26		1995 55.2	97.1	109.3	85.3	69.5	23.5	23.2
27	Exports	1996 13.5	12.4	13.5	12.7	16.4	16.5	
28		1995 18.7	16.4	17.1	16.9	21.0	18.2	21.4
29	Direct sales	1996 65.5	27.6	28.1	35.7	-	-	
30		1995 40.2	42.8	47.3	30.1	13.4	-	19.3
31	Sales - New Brunswick	1996 -	-	-	-	-	-	
32		1995 -	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996 -	-	-	-	-	-	
34		1995 -	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1996 287.5	254.3	275.3	267.8	276.6	267.3	
36		1995 385.4	333.6	362.8	348.9	341.0	341.5	323.2
37	- Manitoba	1996 -	-	-	-	-	-	
38		1995 -	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1996 314.2	258.3	261.8	146.1	90.3	36.7	
40		1995 276.0	216.1	203.9	155.7	85.1	38.3	35.0
41	- Alberta	1996 -	-	-	-	-	-	
42		1995 -	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1996 -	-	-	-	-	-	
44		1995 -	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1996 -	-	-	-	-	-	
46		1995 -	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1996 601.7	512.6	537.1	413.9	366.9	304.0	
48		1995 661.4	549.7	566.7	504.6	426.1	379.8	358.2
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996 566.4	520.4	555.3	540.5	551.8	524.0	
50		1995 637.3	569.3	626.1	601.3	602.7	584.2	571.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to June			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
688.2	657.7	713.8	729.1	733.3	4 012.2 4 467.4	1996 Production originale brute 1995		1 2
664.2	648.0	693.8	708.1	712.3	3 895.2 4 278.9	1996 Production originale nette 1995		3 4
664.2	648.0	693.8	708.1	712.3	3 895.2 4 278.9	1996 Prélèvements nets 1995		5 6
88.5	86.2	98.6	106.3	108.3	500.3 556.0	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers 1995		7 8
7.4	7.3	5.6	8.8	9.7	44.9 49.9	1996 - Pertes lors de traitement 1995		9 10
10.0	9.8	9.3	11.1	10.3	60.6 67.3	1996 - Utilisation dans les usines 1995		11 12
3.0	18.9	18.3	5.2	0.5	31.0 -15.3	1996 - Rectifications 1995		13 14
555.3	525.8	562.0	576.7	583.5	3 258.4 3 621.0	1996 Total du gaz marchand 1995		15 16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations 1995		17 18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages 1995		19 20
555.3	525.8	562.0	576.7	583.5	3 258.4 3 620.9	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1995		21 22
Utilisation :								
97.1	57.2	-8.1	- 150.4	- 156.7	-60.5 - 189.4	1996 Variations des stocks des distributeurs 1995		23 24
36.5	32.2	38.7	172.3	115.1	340.8 439.9	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1995		25 26
21.5	19.4	18.5	19.3	14.9	85.0 108.3	1996 Exportations 1995		27 28
30.3	36.6	58.9	43.6	59.2	156.9 173.8	1996 Ventes directes 1995		29 30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 1995		31 32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec 1995		33 34
332.6	327.1	349.0	289.1	277.9	1 628.8 2 113.2	1996 - Ontario 1995		35 36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba 1995		37 38
37.3	53.3	105.0	202.8	273.1	1 107.4 975.1	1996 - Saskatchewan 1995		39 40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta 1995		41 42
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique 1995		43 44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest 1995		45 46
369.9	380.4	454.0	491.9	551.0	2 736.2 3 088.3	1996 Total des ventes 1995		47 48
555.3	525.8	562.0	576.7	583.5	3 258.4 3 620.9	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1995		49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1996 15 660.4	13 367.1	14 169.7	13 636.0	13 831.1	13 782.1	
2		1995 14 225.6	12 632.3	13 958.7	13 438.5	13 152.3	12 932.0	13 010.6
3	Net new production	1996 15 460.8	13 214.1	13 990.4	13 489.0	13 682.5	13 611.9	
4		1995 14 059.7	12 481.9	13 787.5	13 292.6	12 988.6	12 774.3	12 840.8
5	Net withdrawals	1996 14 363.3	12 474.0	12 913.5	12 128.5	12 551.3	11 822.1	
6		1995 13 205.1	11 716.7	12 853.6	12 233.5	11 959.4	11 095.5	11 239.7
7	Less - Field uses	1996 469.0	403.7	447.1	470.0	391.5	377.2	
8		1995 385.9	323.9	380.2	397.5	417.1	353.9	364.5
9	- Shrinkage (1)	1996 1 562.6	1 303.5	1 420.5	1 304.8	1 334.7	1 294.2	
10		1995 1 405.4	1 261.1	1 383.8	1 314.0	1 164.5	1 214.4	1 299.8
11	- Plant use (2)	1996 489.4	389.0	417.2	339.0	399.7	377.4	
12		1995 441.6	403.4	421.1	370.2	351.6	354.1	386.3
13	- Adjustment	1996 224.8	37.0	- 182.1	- 306.2	- 229.8	- 132.1	
14		1995 33.6	-43.3	-89.1	- 225.3	-70.8	- 121.3	- 275.9
15	Total marketable gas	1996 11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	
16		1995 10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0
17	Imports	1996 -	-	-	-	-	-	
18		1995 -	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1996 -	-	-	-	-	-	
20		1995 -	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996 11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	
22		1995 10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1996 -2 122.5	-1 483.0	-1 013.6	- 190.9	671.9	1 310.4	
24		1995 -1 888.4	-2 148.0	-1 042.5	76.1	1 013.3	1 123.1	996.7
25	Line loss, fuel and pack change	1996 652.5	441.5	322.0	464.2	456.6	468.0	
26		1995 661.1	513.3	412.8	396.9	346.8	455.9	438.7
27	Exports	1996 6 253.8	5 637.6	5 933.4	5 700.7	5 995.8	5 735.8	
28		1995 6 311.6	5 713.3	6 203.9	5 687.3	5 623.9	5 512.0	5 773.1
29	Direct sales	1996 846.3	793.4	777.4	741.9	756.7	644.0	
30		1995 748.5	680.0	725.3	727.0	670.6	604.0	576.5
31	Sales - New Brunswick	1996 -	-	-	-	-	-	
32		1995 -	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996 807.5	647.6	648.6	548.7	493.1	373.5	
34		1995 741.2	675.4	648.3	541.8	466.2	346.9	313.6
35	- Ontario	1996 2 444.3	2 143.0	1 932.5	1 444.2	742.1	245.3	
36		1995 1 990.3	2 161.0	1 749.3	1 280.8	627.2	195.8	137.6
37	- Manitoba	1996 301.4	223.2	227.0	143.2	77.4	41.9	
38		1995 250.5	227.7	189.8	134.3	70.5	39.1	35.4
39	- Saskatchewan	1996 -	-	-	-	-	-	
40		1995 -	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1996 2 355.7	1 891.0	1 944.0	1 446.5	1 440.3	1 052.9	
42		1995 2 039.8	1 869.1	1 803.2	1 505.2	1 264.9	1 005.3	1 180.4
43	- British Columbia	1996 78.5	46.5	39.5	22.4	21.3	33.6	
44		1995 84.0	73.8	67.5	27.7	13.7	12.3	13.0
45	- Northwest Territories	1996 -	-	-	-	-	-	
46		1995 -	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1996 5 987.4	4 951.3	4 791.6	3 605.0	2 774.2	1 747.2	
48		1995 5 105.8	5 007.0	4 488.1	3 489.8	2 442.4	1 599.4	1 680.0
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996 11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	
50		1995 10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to June		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
13 253.2	12 780.1	13 820.3	13 654.9	14 323.2	84 446.4 80 339.4	1996 Production originale brute 1995	1 2
13 075.6	12 607.9	13 642.6	13 494.1	14 161.0	83 448.7 79 385.2	1996 Production originale nette 1995	3 4
11 506.1	11 280.0	12 546.0	12 578.6	13 339.3	76 252.7 73 063.8	1996 Prélèvements nets 1995	5 6
343.6	347.0	395.8	406.4	451.2	2 558.5 2 264.5	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers 1995	7 8
1 268.0	1 274.9	1 386.0	1 328.3	1 397.6	8 220.3 7 743.2	1996 - Pertes lors de traitement (1) 1995	9 10
369.3	366.6	394.5	398.8	412.4	2 411.7 2 342.0	1996 - Utilisation dans les usines (2) 1995	11 12
- 178.1	- 190.4	-97.8	96.5	- 133.7	- 588.4 - 516.2	1996 - Rectifications 1995	13 14
9 703.3	9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	63 650.6 61 230.3	1996 Total du gaz marchand 1995	15 16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations 1995	17 18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages 1995	19 20
9 703.3	9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	63 650.6 61 230.3	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1995	21 22
Utilisation :							
1 013.7	818.3	824.8	- 893.3	-1 777.8	-2 827.7 -2 866.4	1996 Variations des stocks des distributeurs 1995	23 24
497.3	543.9	532.1	793.4	613.3	2 804.8 2 786.8	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1995	25 26
5 887.5	5 716.6	5 929.0	5 804.3	6 353.4	35 257.1 35 052.0	1996 Exportations 1995	27 28
589.9	598.6	641.5	790.3	842.4	4 559.7 4 155.4	1996 Ventes directes 1995	29 30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 1995	31 32
333.3	333.9	396.7	526.3	628.3	3 519.0 3 419.8	1996 - Québec 1995	33 34
126.3	230.4	492.5	1 247.1	2 085.0	8 951.4 8 004.4	1996 - Ontario 1995	35 36
35.2	52.3	103.6	208.8	255.0	1 014.1 911.9	1996 - Manitoba 1995	37 38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan 1995	39 40
1 202.0	1 171.3	1 506.5	1 837.0	2 161.1	10 130.4 9 487.5	1996 - Alberta 1995	41 42
18.1	16.6	40.8	34.7	51.1	241.8 279.0	1996 - Colombie-Britannique 1995	43 44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest 1995	45 46
1 714.9	1 804.5	2 540.1	3 853.9	5 180.5	23 856.7 22 102.5	1996 Total des ventes 1995	47 48
9 703.3	9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	63 650.6 61 230.3	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1995	49 50

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees Celsius								
Supply :								
1 Gross new production	1996	1 945.9	1 799.2	1 803.7	1 836.3	1 891.6	1 567.6	
2	1995	1 820.4	1 555.5	1 948.2	1 846.0	1 876.6	1 504.5	1 759.4
3 Net new production	1996	1 922.6	1 772.7	1 776.3	1 817.2	1 872.2	1 550.2	
4	1995	1 804.2	1 542.1	1 930.0	1 832.7	1 861.4	1 488.6	1 742.8
5 Net withdrawals	1996	1 922.6	1 772.7	1 776.3	1 817.2	1 872.2	1 550.2	
6	1995	1 804.2	1 542.1	1 930.0	1 832.7	1 861.4	1 488.6	1 742.8
7 Less - Field uses	1996	41.7	35.5	40.0	27.0	34.1	32.4	
8	1995	32.1	29.0	35.4	34.8	34.2	29.5	32.5
9 - Shrinkage	1996	198.0	172.6	181.2	203.9	196.0	153.8	
10	1995	155.2	136.5	153.9	159.5	163.5	107.5	146.7
11 - Plant uses	1996	64.9	64.8	73.0	56.9	53.7	38.6	
12	1995	55.6	49.2	55.2	53.2	51.4	33.6	46.7
13 - Adjustment	1996	35.2	44.3	-91.7	11.5	49.5	-57.0	
14	1995	-75.0	-111.6	58.7	-20.3	-0.6	0.7	38.3
15 Total marketable gas	1996	1 582.8	1 455.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9	1 382.4	
16	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.6
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	1 582.8	1 455.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9	1 382.4	
22	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.6
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1996	- 221.8	- 139.7	-64.6	67.8	268.1	175.7	
24	1995	-96.5	-53.2	4.7	45.1	171.8	224.5	249.8
25 Line loss, fuel and pack change	1996	- 133.9	- 106.7	18.5	23.0	-25.6	60.8	
26	1995	178.6	3.4	-65.1	26.3	35.8	-64.6	17.6
27 Exports	1996	879.0	819.8	757.6	708.6	714.9	612.9	
28	1995	649.3	684.8	721.1	737.2	668.0	612.5	595.9
29 Direct sales	1996	294.4	258.4	264.7	225.1	218.6	210.5	
30	1995	267.0	256.4	337.3	281.5	248.2	172.2	267.5
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1996	94.8	85.0	89.6	86.7	79.2	79.9	
36	1995	123.1	119.3	114.9	108.3	105.0	89.4	95.0
37 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	92.8	51.8	99.4	90.5	37.3	109.7	
42	1995	63.5	56.4	72.2	66.7	89.2	74.4	69.6
43 - British Columbia	1996	577.5	486.9	408.6	316.2	246.4	132.9	
44	1995	451.3	371.9	441.7	340.4	294.9	208.9	183.2
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-	
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	765.1	623.7	597.6	493.4	362.9	322.5	
48	1995	637.9	547.6	628.8	515.4	489.1	372.7	347.8
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	1 582.8	1 455.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9	1 382.4	
50	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to June		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
1 720.6	1 765.2	1 858.3	1 922.9	1 972.3	10 844.3 10 551.2	1996 Production originale brute 1995	1 2
1 701.3	1 746.7	1 836.8	1 903.6	1 947.7	10 711.2 10 459.0	1996 Production originale nette 1995	3 4
1 701.3	1 746.7	1 836.8	1 903.6	1 947.7	10 711.2 10 459.0	1996 Prélèvements nets 1995	5 6
29.8	18.7	32.3	37.5	39.7	210.7 195.0	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers 1995	7 8
145.8	143.4	155.4	172.6	172.4	1 105.5 876.1	1996 - Pertes lors de traitement 1995	9 10
46.9	68.5	58.1	66.9	76.5	351.9 298.2	1996 - Utilisation dans les usines 1995	11 12
93.0	46.4	45.1	33.4	52.6	-8.2 - 148.1	1996 - Rectifications 1995	13 14
1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	9 051.3 9 237.8	1996 Total du gaz marchand 1995	15 16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations 1995	17 18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages 1995	19 20
1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	9 051.3 9 237.8	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1995	21 22
Utilisation :							
135.1	165.6	76.9	44.4	- 140.0	85.5 296.4	1996 Variations des stocks des distributeurs 1995	23 24
46.7	14.7	36.7	39.6	-74.2	- 163.9 114.4	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1995	25 26
663.0	708.1	763.1	727.7	879.8	4 492.8 4 072.9	1996 Exportations 1995	27 28
217.4	261.8	221.6	249.9	249.6	1 471.7 1 562.6	1996 Ventes directes 1995	29 30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 1995	31 32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec 1995	33 34
100.1	82.1	89.7	79.3	98.9	515.2 660.0	1996 - Ontario 1995	35 36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba 1995	37 38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan 1995	39 40
43.1	66.1	58.6	84.1	75.9	481.5 422.4	1996 - Alberta 1995	41 42
180.4	171.3	299.3	368.2	516.5	2 168.5 2 109.1	1996 - Colombie-Britannique 1995	43 44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest 1995	45 46
323.6	319.5	447.6	531.6	691.3	3 165.2 3 191.5	1996 Total des ventes 1995	47 48
1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	9 051.3 9 237.8	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1995	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Northwest Territories

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius									
Supply :									
1	Gross new production	1996	16.1	15.1	15.4	13.8	13.4	14.8	
2		1995	17.3	15.3	16.4	15.1	16.6	11.9	17.4
3	Net new production	1996	15.9	15.0	15.3	13.7	13.0	14.6	
4		1995	17.1	15.2	16.3	14.9	16.2	11.7	17.3
5	Net withdrawals	1996	15.9	15.0	15.3	13.7	13.0	14.6	
6		1995	17.1	15.2	16.3	14.9	16.2	11.7	17.3
7	Less - Field uses	1996	-	-	-	-	-	-	
8		1995	-	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1996	0.7	0.7	0.7	0.4	0.3	0.6	
10		1995	0.7	0.6	0.7	0.6	0.7	0.2	0.8
11	- Plant uses	1996	0.4	0.4	0.3	0.6	0.3	0.2	
12		1995	0.5	0.6	0.5	0.4	0.5	0.4	0.7
13	- Adjustment	1996	-	-	-	-	-	-	
14		1995	-	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8	
16		1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	15.8
17	Imports	1996	-	-	-	-	-	-	
18		1995	-	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	
20		1995	-	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8	
22		1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	15.8
Disposition :									
23	Distributors storage variation	1996	-	-	-	-	-	-	
24		1995	-	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-	-	-	
26		1995	-	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1996	-	-	-	-	-	-	
28		1995	-	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1996	-	-	-	-	-	-	
30		1995	-	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	
32		1995	-	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	
34		1995	-	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1996	-	-	-	-	-	-	
36		1995	-	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	
38		1995	-	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	
40		1995	-	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	
42		1995	-	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1996	4.6	4.1	4.0	2.2	2.1	3.7	
44		1995	4.8	4.1	4.4	3.8	4.9	0.9	5.1
45	- Northwest Territories	1996	10.2	9.8	10.3	10.5	10.3	10.1	
46		1995	11.1	9.9	10.7	10.1	10.1	10.2	10.7
47	Total sales	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8	
48		1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	15.8
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8	
50		1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	15.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Territoires du Nord-Ouest

August	September	October	November	December	Jan. to June			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
18.3	17.3	17.4	16.4	16.4	88.6	1996 Production originale brute		1
					92.6	1995		2
18.2	17.2	17.3	16.3	16.2	87.5	1996 Production originale nette		3
					91.4	1995		4
18.2	17.2	17.3	16.3	16.2	87.5	1996 Prélèvements nets		5
					91.4	1995		6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers		7
						1995		8
0.9	0.8	0.7	0.7	0.8	3.4	1996 - Pertes lors de traitement		9
					3.5	1995		10
0.8	0.5	0.5	0.5	0.3	2.2	1996 - Utilisation dans les usines		11
					2.9	1995		12
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications		13
						1995		14
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	81.9	1996 Total du gaz marchand		15
					85.0	1995		16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations		17
						1995		18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages		19
						1995		20
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	81.9	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		21
					85.0	1995		22
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	1996 Variations des stocks des distributeurs		23
						1995		24
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux		25
						1995		26
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations		27
						1995		28
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes		29
						1995		30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick		31
						1995		32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec		33
						1995		34
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario		35
						1995		36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba		37
						1995		38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan		39
						1995		40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta		41
						1995		42
5.5	5.1	4.5	4.4	4.8	20.7	1996 - Colombie-Britannique		43
					22.9	1995		44
11.0	10.8	11.6	10.7	10.3	61.2	1996 - Territoires du Nord-Ouest		45
					62.1	1995		46
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	81.9	1996 Total des ventes		47
					85.0	1995		48
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	81.9	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		49
					85.0	1995		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1996	37.9	35.8	38.3	36.3	36.0	22.8
2		1995	40.8	36.5	39.4	37.4	39.3	39.3
3	Net new production	1996	37.8	35.7	38.2	36.2	35.9	22.8
4		1995	40.7	36.4	39.3	37.3	39.2	39.2
5	Net withdrawals	1996	37.8	35.7	38.2	36.2	35.9	22.8
6		1995	40.7	36.4	39.3	37.3	39.2	39.2
7	Less - Field uses	1996	-	-	-	-	-	-
8		1995	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1996	6.1	5.8	6.0	5.8	5.8	3.8
10		1995	6.6	5.9	6.5	6.3	6.4	3.1
11	- Plant uses	1996	2.7	2.7	3.7	2.9	2.3	0.8
12		1995	2.3	2.0	1.6	0.9	2.2	1.7
13	- Adjustment	1996	-	-	-	-	-	-
14		1995	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2
16		1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5
17	Imports	1996	-	-	-	-	-	-
18		1995	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-
20		1995	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2
22		1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1996	-	-	-	-	-	-
24		1995	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-	-	-
26		1995	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1996	-	-	-	-	-	-
28		1995	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1996	-	-	-	-	-	-
30		1995	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-
32		1995	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996	-	-	-	-	-	-
34		1995	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1996	-	-	-	-	-	-
36		1995	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-
38		1995	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-
40		1995	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1996	-	-	-	-	-	-
42		1995	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2
44		1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5
45	- Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-
46		1995	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2
48		1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2
50		1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to June			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
38.6	37.2	39.2	37.5	38.2	207.1	1996 Production originale brute		1
					212.8	1995		2
38.5	37.1	39.1	37.4	38.1	206.6	1996 Production originale nette		3
					212.2	1995		4
38.5	37.1	39.1	37.4	38.1	206.6	1996 Prélèvements nets		5
					212.2	1995		6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers		7
						1995		8
6.4	6.3	6.3	6.0	6.2	33.3	1996 - Pertes lors de traitement		9
					34.8	1995		10
1.5	1.6	2.7	2.8	2.5	15.1	1996 - Utilisation dans les usines		11
					10.7	1995		12
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications		13
						1995		14
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	158.2	1996 Total du gaz marchand		15
					166.7	1995		16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations		17
						1995		18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages		19
						1995		20
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	158.2	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		21
					166.7	1995		22
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	1996 Variations des stocks des distributeurs		23
						1995		24
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux		25
						1995		26
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations		27
						1995		28
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes		29
						1995		30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick		31
						1995		32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec		33
						1995		34
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario		35
						1995		36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba		37
						1995		38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan		39
						1995		40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta		41
						1995		42
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	158.2	1996 - Colombie-Britannique		43
					166.7	1995		44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest		45
						1995		46
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	158.2	1996 Total des ventes		47
					166.7	1995		48
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	158.2	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		49
					166.7	1995		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees Celsius						
Supply :								
1	Gross new production	1996	-	-	-	-	-	-
2		1995	-	-	-	-	-	-
3	Net new production	1996	-	-	-	-	-	-
4		1995	-	-	-	-	-	-
5	Net withdrawals	1996	-	-	-	-	-	-
6		1995	-	-	-	-	-	-
7	Less - Field uses	1996	-	-	-	-	-	-
8		1995	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1996	-	-	-	-	-	-
10		1995	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1996	-	-	-	-	-	-
12		1995	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1996	-	-	-	-	-	-
14		1995	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1996	-	-	-	-	-	-
16		1995	-	-	-	-	-	-
17	Imports	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3
18		1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4
19	Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-
20		1995	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3
22		1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1996	-	-	-	-	-	-
24		1995	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-	-	-
26		1995	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1996	-	-	-	-	-	-
28		1995	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1996	-	-	-	-	-	-
30		1995	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-
32		1995	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996	-	-	-	-	-	-
34		1995	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1996	99.0	107.2	174.9	85.1	100.6	83.3
36		1995	52.8	43.7	53.7	34.3	49.7	57.4
37	- Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-
38		1995	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-
40		1995	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1996	-	-	-	-	-	-
42		1995	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1996	10.2	1.7	-	-	-	-
44		1995	8.5	2.1	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-
46		1995	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3
48		1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3
50		1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, étranger

August	September	October	November	December	Jan. to June		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
-	-	-	-	-	-	1996 Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
-	-	-	-	-	-	1996 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
-	-	-	-	-	-	1996 - Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 - Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
-	-	-	-	-	-	1996 Total du gaz marchand	15
-	-	-	-	-	-	1995	16
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	662.0	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	302.2	1995	18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	662.0	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
-	-	-	-	-	302.2	1995	22
Utilisation :							
-	-	-	-	-	-	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
57.2	65.0	56.1	80.1	47.4	650.1	1996 - Ontario	35
-	-	-	-	-	291.6	1995	36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
-	-	-	-	4.8	11.9	1996 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	10.6	1995	44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	662.0	1996 Total des ventes	47
-	-	-	-	-	302.2	1995	48
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	662.0	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
-	-	-	-	-	302.2	1995	50

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1995 - 1996

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes									
Gas use - reprocessing									
1	Shrinkage (1)	1996	335.4	290.6	340.9	322.6	287.7	273.5	
2		1995	333.0	300.0	320.5	303.9	263.8	256.6	292.9
3	Flared (2)	1996	4.2	4.0	4.3	3.9	4.1	4.3	
4		1995	4.0	3.5	4.0	3.9	3.5	4.0	4.9
5	Plant fuel (2)	1996	38.8	34.6	37.8	36.2	29.8	33.4	
6		1995	37.7	34.3	37.1	36.5	32.5	31.3	32.0
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Propane									
7	Manitoba	1996	0.2	0.2	0.2	0.2	-	-	
8		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2
9	Saskatchewan	1996	4.5	4.6	4.6	4.6	4.5	4.4	
10		1995	4.6	4.6	4.6	4.6	4.5	3.9	4.4
11	Alberta	1996	863.4	791.9	852.3	758.7	779.5	762.2	
12		1995	857.6	732.7	812.7	864.8	791.0	715.2	664.9
13	British Columbia	1996	32.4	30.4	32.5	30.7	32.0	18.1	
14		1995	28.3	26.7	29.8	25.3	27.4	25.6	27.1
15	Canada	1996	900.5	827.1	889.6	794.2	816.0	784.7	
16		1995	890.7	764.2	847.3	894.9	823.1	744.8	696.6
Butane									
17	Manitoba	1996	0.1	0.1	0.1	0.1	-	-	
18		1995	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
19	Saskatchewan	1996	3.8	3.8	3.9	3.9	4.0	3.9	
20		1995	3.9	3.6	3.9	3.9	4.0	3.5	3.8
21	Alberta	1996	455.1	428.3	447.4	389.1	372.3	429.3	
22		1995	509.8	428.0	459.3	450.6	431.2	402.8	346.4
23	British Columbia	1996	20.5	19.3	20.7	19.5	20.6	11.8	
24		1995	19.1	17.5	20.0	18.0	17.6	17.5	18.3
25	Canada	1996	479.5	451.5	472.1	412.6	396.9	445.0	
26		1995	532.9	449.2	483.3	472.6	452.9	423.9	368.6
Ethane (before solvent flood)									
27	Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	
28		1995	-	-	-	-	-	-	-
29	Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	
30		1995	-	-	-	-	-	-	-
31	Alberta	1996	918.0	808.5	944.0	946.7	842.1	794.8	
32		1995	904.0	788.3	886.6	815.3	687.4	715.7	721.6
33	British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	
34		1995	-	-	-	-	-	-	-
35	Canada	1996	918.0	808.5	944.0	946.7	842.1	794.8	
36		1995	904.0	788.3	886.6	815.3	687.4	715.7	721.6
Metric tonnes - Tonne métrique									
Sulphur									
37	Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	
38		1995	-	-	-	-	-	-	-
39	Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	
40		1995	-	-	-	-	-	-	-
41	Alberta	1996	625 380	574 681	616 347	579 608	596 623	587 865	
42		1995	605 127	535 752	567 728	559 198	539 115	551 603	596 423
43	British Columbia	1996	81 910	73 984	81 189	73 566	68 304	66 519	
44		1995	63 881	57 971	68 076	75 489	77 616	58 935	72 662
45	Canada	1996	707 290	648 665	697 536	653 174	664 927	654 384	
46		1995	669 008	593 723	635 804	634 687	616 731	610 538	669 085

(1) Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1995-1996

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to June Jan. à Juin				
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes									
Utilisation en recyclage									
302.5	311.2	333.0	320.9	350.9	1 850.7 1 777.8	1996 1995	Pertes (1)		1 2
2.9	3.6	4.1	4.3	4.3	24.8 22.9	1996 1995	Gaz brûlé (2)		3 4
30.3	30.9	32.5	34.6	34.3	210.6 209.4	1996 1995	Consommation (2)		5 6
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Propane									
0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.8 1.1	1996 1995	Manitoba		7 8
4.3	4.0	4.6	4.6	4.6	27.2 26.8	1996 1995	Saskatchewan		9 10
780.9	679.4	807.2	745.7	770.9	4 808.0 4 774.0	1996 1995	Alberta		11 12
24.7	28.5	31.0	31.1	31.1	176.1 163.1	1996 1995	Colombie-Britannique		13 14
810.1	712.1	842.9	781.6	806.8	5 012.1 4 965.0	1996 1995	Canada		15 16
Butane									
0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.4 0.6	1996 1995	Manitoba		17 18
3.7	3.5	3.8	3.9	3.9	23.3 22.8	1996 1995	Saskatchewan		19 20
431.8	370.7	455.7	416.6	451.3	2 521.5 2 681.7	1996 1995	Alberta		21 22
16.2	18.9	19.9	19.9	19.9	112.4 109.7	1996 1995	Colombie-Britannique		23 24
451.9	393.2	479.5	440.5	475.2	2 657.6 2 814.8	1996 1995	Canada		25 26
Ethane (avant déplac. miscible)									
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Manitoba		27 28
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Saskatchewan		29 30
794.4	840.7	896.8	924.6	915.8	5 254.1 4 797.3	1996 1995	Alberta		31 32
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Colombie-Britannique		33 34
794.4	840.7	896.8	924.6	915.8	5 254.1 4 797.3	1996 1995	Canada		35 36
Metric tonnes - Tonne métrique									
Soufre									
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Manitoba		37 38
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Saskatchewan		39 40
611 943	484 683	604 039	590 163	619 360	3 580 504 3 358 523	1996 1995	Alberta		41 42
68 967	70 889	74 553	83 740	77 038	445 472 401 968	1996 1995	Colombie-Britannique		43 44
680 910	555 572	678 592	673 903	696 398	4 025 976 3 760 491	1996 1995	Canada		45 46

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors du traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

Definitions

Crude Oil

Crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

Définitions

Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports. Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales. Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations. Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



MAIL

PHONE

PHONE
1-800-267-6677

FAX

FAX
1-800-889-9734

1-800-363-7629

Telecommunication Device for the Hearing Impaired



(Please print)

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

Postal Code

Phone _____

Fax

(Check only one)

☐ Please charge my:

☐ VISA☐ MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature _____

☐ Payment enclosed \$Purchase
Order Number

(Please enclose)

Authorized Signature



THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada

Canada⁺



Pick a topic... any topic

The **1994 Statistics Canada Catalogue** is your guide to the most complete collection of facts and figures on Canada's changing business, social and economic environment. No matter what you need to know, the **Catalogue** will point you in the right direction.

From the most popular topics of the day – like employment, income, trade, and education – to specific research studies – like mineral products shipped from Canadian ports and criminal victimization in urban areas – you'll find it all here.

... the **1994 Statistics Canada Catalogue** will help you get your bearings...

The **Catalogue** puts all this information at your fingertips. With the expanded index, you can search by subject, author or title – even periodical articles are indexed. There's also a separate index for all our electronic products.

The **Catalogue** has everything you need to access all Statistics Canada's products:

- descriptions of over 25 new titles, plus succinct abstracts of the over 650 titles and 7 map series already produced;
- a complete guide to finding and using statistics;
- electronic products in a variety of media, and



advice on getting expert assistance on electronic products and on-line searches;

- tabs to each section -- so you can immediately flip to the information you need.

... time and time again

To make sure that the **Catalogue** stands up to frequent use, we used a specially coated cover to prevent broken spines, tattered edges and dog-eared corners.

Order today – you'll be lost without it.

1994 Statistics Canada Catalogue

Only \$15 (plus GST and applicable PST) in Canada (US\$18 in the U.S. and US\$21 in other countries). Quote Cat. no. 11-2040XPE.

Write to:

Statistics Canada
Operations and Integration
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario K1A 0T6

Fax: (613) 951-1584

Call toll-free: 1-800-267-6677

Via Internet: order@statcan.ca

Or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

Choisissez un sujet... n'importe lequel

Le **Catalogue de Statistique Canada 1994** est votre guide pour la collection la plus complète de faits et de chiffres dans les domaines, en constante évolution, du commerce, de la société et de l'économie du Canada. Peu importe ce que vous voulez savoir, le **Catalogue** vous mettra sur la bonne piste.

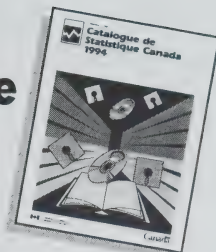
Des sujets actuels les plus populaires – comme l'emploi, le revenu, le commerce et l'éducation – à des études de recherche spécialisées – comme les produits minéraux expédiés des ports canadiens et la victimisation dans les régions urbaines – vous trouverez tout dans ce document.

Le Catalogue de Statistique Canada 1994 vous aidera à vous orienter...

Le **Catalogue** vous met tous ces renseignements sous la main. L'index augmenté vous permet de chercher par sujet, auteur ou titre – les articles de périodiques sont même indexés. On a aussi ajouté un index séparé pour tous nos produits électroniques.

Le **Catalogue** a tout ce qu'il vous faut pour vous procurer les produits de Statistique Canada :

- descriptions de plus de 25 nouveaux titres et courts résumés des 650 titres et plus et des 7 séries de cartes déjà disponibles;
- guide complet pour obtenir et utiliser les données statistiques;
- produits électroniques sur supports divers et conseils sur l'obtention d'aide d'experts pour



les produits électroniques et les recherches en direct;

- système d'onglets pour chaque section – pour que vous puissiez immédiatement repérer les renseignements qui vous intéressent.

... maintes et maintes fois

Pour garantir que le **Catalogue** puisse résister à une utilisation fréquente, nous avons utilisé une couverture avec un revêtement spécial conçue pour éviter les dos cassés, les bords abîmés et les coins de page pliés.

Commandez aujourd'hui – vous ne pourrez plus vous en passer.

Catalogue de Statistique Canada 1994

Seulement 15 \$ (plus la TPS et la TVP en vigueur) au Canada (18 \$ US aux États-Unis et 21 \$ US dans les autres pays). Indiquez le n° au catalogue : 11-2040XPE.

Écrivez à :

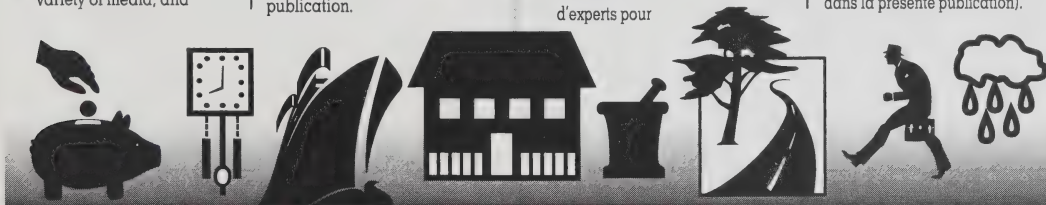
Statistique Canada
Opérations et intégration
Direction de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario) K1A 0T6

Télécopieur : (613) 951-1584

Appels sans frais : 1-800-267-6677

Via l'Internet : order@statcan.ca

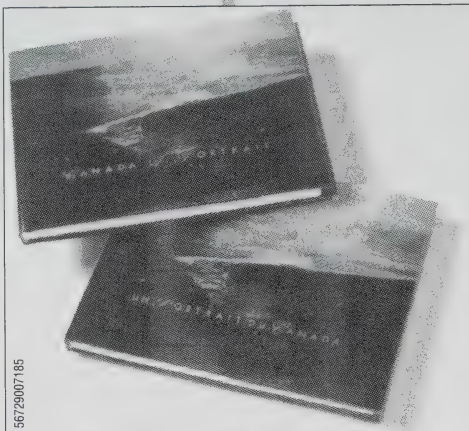
Ou contactez le Centre de consultation de Statistique Canada le plus proche (voir la liste figurant dans la présente publication).



Canada: A Portrait

A Memorable Journey Through Canada

A book to captivate everyone, **Canada: A Portrait** is a compelling record in words and pictures of the excitement and diversity of present-day Canada. This all-new edition of Statistics Canada's proven bestseller features a striking full-colour dustjacket reproduction of Sweetgrass, the rich impressionistic painting by Canadian artist Frank Mayrs. Once you open its appealing cover, you will discover that **Canada: A Portrait** not only delights the eye, it stimulates the imagination. Each page is brimming with lively and intriguing facts, bringing to life the personality and charisma of Canada in a clear, easy-to-read and entertaining narrative.



From the important to the whimsical...

Canada: A Portrait presents you with the perfect opportunity to explore Canada at your leisure with just the turn of a page. Investigate the diverse regions of Canada from Mount Logan in the Yukon to the St. John River in New Brunswick. Delve into the heartbeat of Canada's society: Who are we? Where do we live? What do we believe in? See how the economy is evolving and what makes it tick. Learn about the activities enjoyed by today's Canadians, such as opera and hockey and home computers. **Canada: A Portrait** offers a complete examination of this unique country and reflects many interesting perspectives.

The Land, The People, The Society, Arts and Leisure, The Economy and Canada in the World

Six chapters provide a guided tour of both the physical and the human landscape of Canada. Each chapter is enriched with personal insights on "being Canadian," shared with you by such eminent people as Myriam Bédard, Gerhard Herzberg and Joe Schlesinger and is adorned with a gallery of imaginative pictorial images.

Share the Canada: A Portrait experience with your family, friends and colleagues

Its charming format, rich design, intriguing content and attractive price make this a keepsake volume, ideal both to give and to receive.

Canada: A Portrait is available for only \$39.95 in Canada (plus GST, applicable PST and shipping and handling), US \$51.95 in the United States and US \$59.95 in other countries. To order, write to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. Call toll-free: 1-800-700-1033 and use your Visa and MasterCard or fax your order to (613) 951-1584.

Un portrait du Canada

Un voyage mémorable à travers le Canada

Un portrait du Canada captivera tout le monde. C'est un recueil irrésistible, en mots et en images, de tout ce qui fait le dynamisme et la diversité du Canada d'aujourd'hui. Cette nouvelle édition de l'indiscutable best-seller de Statistique Canada offre, sur la jaquette, un magnifique paysage impressionniste, intitulé *Sweetgrass*, de l'artiste canadien Frank Mayrs. Dès la première page, vous serez fasciné par la beauté des images et du texte et vous laisserez vagabonder votre imagination. Chaque page regorge de faits vivants et intrigants donnant vie au caractère et au magnétisme du Canada dans une langue claire, simple et prenante.

De l'important au fantaisiste...

Un portrait du Canada vous permet de visiter le pays durant vos moments libres simplement en tournant les pages. Du mont Logan (Yukon) à la rivière Saint-Jean (Nouveau-Brunswick), tâtez le pouls des différentes régions du Canada. Fouillez au coeur même de la société canadienne : Qui sommes-nous? Où vivons-nous? Quelles sont nos croyances? Voyez comment l'économie évolue et pourquoi elle tourne. Découvrez les activités préférées des Canadiens d'aujourd'hui : de l'opéra au hockey jusqu'à l'ordinateur familial. **Un portrait du Canada** offre un examen complet de ce pays unique reflétant des perspectives intéressantes.

Le territoire, La population, La société, Les arts et les loisirs, L'économie et Le Canada dans le monde

Un tour guidé du paysage physique et humain du Canada vous est offert en six chapitres, chacun est parsemé d'oeuvres pleines d'imagination et est enrichi d'un message personnel sur le fait "d'être Canadien". Ces messages sont partagés par d'éminents Canadiens tels que Myriam Bédard, Gerhard Herzberg et Joe Schlesinger.

Partagez cette expérience avec votre famille, vos amis et vos collègues

Son format attrayant, son design riche, son contenu intrigant et son prix alléchant font de **Un portrait du Canada** un cadeau idéal à donner ou à recevoir.

Un portrait du Canada est en vente à seulement 39,95 \$ au Canada (TPS, TVQ et frais de port et de manutention applicables en sus), 51,95 \$ US aux États-Unis et 59,95 \$ US dans les autres pays. Pour commander, écrivez à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou communiquez avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près (la liste figure dans la présente publication). Ou encore, téléphonez sans frais au 1-800-700-1033 et portez les frais à votre compte VISA ou MasterCard ou télécopiez votre commande au (613) 951-1584.

